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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
KING HIDALGO WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE 58-7-18 WELL #: 1H RRCID -> 285447 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JOBE 70-20 WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11356 - 15014

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

COG OPERATING LLC 166150
JOHNSON WELL #: 234H RRCID -> 252697 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9890 - 12752

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 2 RRCID -> 256618 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2019 - P/A 10/29/19

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON 11-109 WELL #: 1 RRCID -> 284592 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8590 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
ELSINORE 70 WELL #: 7001 RRCID -> 283911 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 162989 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550

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

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	4309 X	3474	-0-	-835	-0-	3434	2	40	9	N	36					278
09	3450 X	3008	-0-	-442	-0-	2978	2	30	9	N	27	173	1			132
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3821	2	36	9	N	33					165
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3882	2	69	9	N	63	181	1			47
12	3627 X	3605	-0-	-22	-0-	3590	2	15	9	N	14					61
*01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3820	2	26	9	N	24					85

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

08	6014 X	5465	-0-	-549	-0-	5365	2	100	9	N	91					624
09	5820 X	4718	-0-	-1102	-0-	4687	2	31	9	N	28					652
10	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6411	2	1	9	N	1					653
*11	5490 X	5261	-0-	-229	-0-	5079	2	182	9	N	165	365	1	2	8	451
12	5580 X	5058	-0-	-522	-0-	4985	2	73	9	N	66	349	1	5	8	163
*01	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6818	2	145	9	N	132					295

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

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-

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450 #	302	-0-	-148	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	465 #	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	465 #	3	-0-	-462	-0-	3	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

08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	347	-0-	-43	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
11	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	357	-0-	-108	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

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

08	756 R	756	-0-	-0-	-0-	741	2	15	9	N	14					44
09	690 #	394	-0-	-296	-0-	381	2	13	9	N	12					56
10	738 R	738	-0-	-0-	-0-	726	2	12	9	N	11					67
11	720 #	697	-0-	-23	-0-	685	2	12	9	N	11					78
12	744 #	642	-0-	-102	-0-	629	2	13	9	N	12					90
01	744 #	367	-0-	-377	-0-	347	2	20	9	N	18					108

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

08	248 N	51	-0-	-197	-0-	40	3	11	9	N	10					64
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	8					72
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					80
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	53	3	13	9	N	12					92
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	41	3	13	9	N	12					104
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	33	3	9	9	N	8					112

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN FOREE OPERATING, LLC //CONT.// 528512
HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-			-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-			23
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			23
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			23
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			23
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			23
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			23

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					517
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	160	1			365
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182					547
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547

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
08	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					202
09	510	#	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					202
10	921	R	921	-0-	-0-	-0-	782	2	139	9	N	126					328
11	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1124	2	47	9	N	43					371
12	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	N	6					377
01	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					377

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
08	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	780	#	517	-0-	-263	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	899	#	780	-0-	-119	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	899	#	NO RPT	-0-	-899	-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
08	948	R	948	-0-	-0-	-0-	907	2	41	9	N	37					153
09	540	#	455	-0-	-85	-0-	443	2	12	9	N	11					164
10	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	963	2	41	9	N	37	168	1			33
11	907	R	907	-0-	-0-	-0-	884	2	23	9	N	21					54
12	817	R	817	-0-	-0-	-0-	792	2	25	9	N	23					77
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					77

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
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
08	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					107
09	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					107
10	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					107
11	300	#	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					107
12	310	#	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					107
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					107

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

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-

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924

08	426	R	37	-0-	-389	-0-	22	4	15	9	N	14	157	1	4	8	55
09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	26	4	33	9	N	30					85
10	155	#	50	-0-	-105	-0-	21	4	29	9	N	26					111
11	150	#	43	-0-	-107	-0-	19	4	24	9	N	22					133
12	93	#	24	-0-	-69	-0-	17	4	7	9	N	6					139
01	62	#	10	-0-	-52	-0-	9	4	1	9	N	1					140

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					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

08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	45					172
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	45					217
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	43	167	1			93
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	89	3	51	9	N	46					139
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	69	3	46	9	N	42					181
*01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	50	3	47	9	N	43					224

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
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
08	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	868	#	653	-0-	-215	-0-	653	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
08	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	Y	3					127
09	2310	#	689	-0-	-1621	-0-	686	3	3	9	Y	3					130
10	2387	#	1640	-0-	-747	-0-	1638	3	2	9	Y	2	121	1			11
11	2609	R	2609	-0-	-0-	-0-	2607	3	2	9	Y	2					13
12	1767	#	1660	-0-	-107	-0-	1658	3	2	9	Y	2					15
01	1767	#	1303	-0-	-464	-0-	1302	3	1	9	Y	1					16

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
08	4309	#	1783	-0-	-2526	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	4170	#	741	-0-	-3429	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	4154	#	1484	-0-	-2670	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	4020	#	1243	-0-	-2777	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1798	#	1444	-0-	-354	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	1798	#	1425	-0-	-373	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					46
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					53
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					58
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	#	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-					90
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	61	1			29
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					29
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					29
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					29
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					29

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-				-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-

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

08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-				-0-
09	1320	N	787	-0-	-533	-0-	787	3			N	-0-				-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-				-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-				-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-				-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				-0-

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

08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1490	3	58	9	N	53	178	1		48
09	1260	N	835	-0-	-425	-0-	800	3	35	9	N	32				80
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1707	3	77	9	N	70				150
11	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	1166	3	43	9	N	39				189
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1576	3	47	9	N	43	177	1		55
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				55

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

08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-				-0-
09	1020	N	556	-0-	-464	-0-	556	3			N	-0-				-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-				-0-
11	1260	N	1033	-0-	-227	-0-	1033	3			N	-0-				-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-				-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

08	1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
09	1260 #	639	-0-	-621	-0-	639	3		N	-0-			-0-
10	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
11	1260 #	1160	-0-	-100	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
12	1302 #	863	-0-	-439	-0-	863	3		N	-0-			-0-
01	1302 #	858	-0-	-444	-0-	858	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1284	-0-	-824	-0-	1284	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	0	W	254	-0-	254	254	254	2			N	-0-					-0-
09	0	W	903	-0-	903	1157	903	2			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1157					N	-0-					-0-
11	1100	N	448	-0-	-652	505	448	2			N	-0-					-0-
12	525	N	20	-0-	-505	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-

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

08	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

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

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

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

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

08	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

08	217 N	157	-0-	-60	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	20	1	186	3	N	-0-					-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	N	-0-					-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	N	-0-					-0-
12	217 N	63	-0-	-154	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
01	310 N	65	-0-	-245	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	46	-0-	-78	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-

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

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

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

08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
11	210 N	51	-0-	-159	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-

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

08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-					-0-

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

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

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

08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

08	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					17
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					17
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-					17
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					17
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-					17
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-					17

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

08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	162	1	1632	3	N	-0-					-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	102	1	932	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	89	1	867	3	N	-0-					1
11	1290 N	836	-0-	-454	-0-	85	1	751	3	N	-0-					-0-
12	1085 N	747	-0-	-338	-0-	81	1	666	2	N	-0-					-0-
01	961 N	812	-0-	-149	-0-	74	1	738	2	N	-0-					-0-

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

08	186 N	154	-0-	-32	-0-	14	1	140	3	N	-0-					43
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	13	1	115	3	N	-0-					43
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	15	1	146	3	N	-0-					43
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-					43
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	23	20	1			46
						25	9									
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	9	4	1			51
						10	9									

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

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

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

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
09	210 N	64	-0-	-146	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	120 N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-

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

08	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-

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

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

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

08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-

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

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					89
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	4					93
						4	9									
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	4					97
						4	9									
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					97
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					97
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					97

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

08	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	118	1	1183	3	N	-0-					1
09	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	157	1	1438	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1705 N	1428	-0-	-277	-0-	132	1	1296	3	N	-0-					1
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	143	1	1256	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1643 N	994	-0-	-649	-0-	107	1	887	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	103	1	1030	2	N	-0-					-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
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	N	-0-					8
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					8
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-					8
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	23	1	203	3	N	-0-					8
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	23	1	187	2	N	-0-					8
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	20	1	197	2	N	8					-0-
							9	9									

LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	107	1	1074	3	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	81	1	742	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	673	-0-	-467	-0-	69	1	604	3	N	-0-					-0-
12	837	N	621	-0-	-216	-0-	67	1	554	2	N	-0-					-0-
01	775	N	649	-0-	-126	-0-	59	1	590	2	N	-0-					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-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
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	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
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	N	-0-					-0-
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	11	1	106	2	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-

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

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-

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

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

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

08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	294038 X	294038	-0-	-0-	-0-	89	1	286368	2	Y	6892	6794	1			290
						7581	9									
09	277036 X	277036	-0-	-0-	-0-	121	1	270830	2	Y	5532	5568	1			254
						6085	9									
10	284934 X	284934	-0-	-0-	-0-	113	1	279503	2	Y	4751	4880	1			125
						92	4	5226	9							
11	292425 X	292425	-0-	-0-	-0-	114	1	287792	2	Y	4074	3957	1			242
						38	4	4481	9							
*12	288025 X	288025	-0-	-0-	-0-	162	1	283807	2	Y	3642	3661	1			223
						50	4	4006	9							
*01	266229 X	266229	-0-	-0-	-0-	133	1	262334	2	Y	3248	3265	1			206
						189	4	3573	9							

BLACK HAWK STATE WELL #: 301BH RRCID -> 284833 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 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
08	13919 X	12707	-0-	-1212	-0-	207	1	12383	2	Y	106	157	1			16
						117	9									
09	13800 X	11526	-0-	-2274	-0-	243	1	11205	2	Y	71	71	1			16
						78	9									
10	14260 X	11633	-0-	-2627	-0-	215	1	10369	2	Y	114	118	1			12
						924	4	125	9							
11	13800 X	11752	-0-	-2048	-0-	179	1	11389	2	Y	153	123	1			42
						16	4	168	9							
12	12710 X	10588	-0-	-2122	-0-	241	1	10316	2	Y	28	66	1			4
						31	9									
01	12710 X	9742	-0-	-2968	-0-	255	1	9478	2	Y	8	10	1			2
						9	9									

KING FLICKA WELL #: 102CH RRCID -> 284837 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11369 - 19821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KING HIDALGO WELL #: 102BH RRCID -> 284840 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 101BH RRCID -> 284841 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78988	X	42542	-0-	-36446	-0-	42542	2			Y	-0-					14
09	93570	X	76065	-0-	-17505	-0-	76065	2			Y	-0-					14
10	96689	X	64102	-0-	-32587	-0-	64087	2	15	4	Y	-0-					14
11	80866	X	80866	-0-	-0-	-0-	80808	2	58	4	Y	-0-					14
12	78616	X	77748	-0-	-868	-0-	77748	2			Y	-0-					14
*01	83980	X	83980	-0-	-0-	-0-	83970	2	10	4	Y	-0-					14

CYPRESS STATE WELL #: 101CH RRCID -> 284843 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASPEN STATE WELL #: 101AH RRCID -> 284844 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 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
08	93341	X	53166	-0-	-40175	-0-	100	1	53065	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90330	X	73874	-0-	-16456	-0-	117	1	73756	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	84489	X	84489	-0-	-0-	-0-	139	1	84166	2	N	-0-					-0-
							184	4									
11	83601	X	83601	-0-	-0-	-0-	136	1	83465	2	N	-0-					-0-
*12	82792	X	82792	-0-	-0-	-0-	151	1	82641	2	N	-0-					-0-
*01	80074	X	80074	-0-	-0-	-0-	131	1	79866	2	N	-0-					-0-
							77	4									

CYPRESS STATE WELL #: 102AH RRCID -> 284845 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		16970	-0-	16970	16970	170	1	16800	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		218342	-0-	218342	235312	886	1	217455	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		197812	-0-	197812	433124	517	1	197295	2	Y	-0-					-0-
11	610325	X	177201	-0-	-433124	-0-	384	1	176813	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	173565	X	173565	-0-	-0-	-0-	392	1	173173	2	Y	-0-					-0-
01	218767	X	149237	-0-	-69530	-0-	381	1	148856	2	Y	-0-					-0-

KING FLICKA WELL #: 101AH RRCID -> 284846 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 201AH RRCID -> 284858 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98952 X	74980	-0-	-23972	-0-	74980	2			Y	-0-					-0-
09	111130 X	111130	-0-	-0-	-0-	111130	2			Y	-0-					-0-
10	113141 X	113141	-0-	-0-	-0-	113115	2	26	4	Y	-0-					-0-
11	101958 X	101958	-0-	-0-	-0-	101885	2	73	4	Y	-0-					-0-
12	98952 X	98329	-0-	-623	-0-	98329	2			Y	-0-					-0-
01	98952 X	93916	-0-	-5036	-0-	93905	2	11	4	Y	-0-					-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194

08	154721 X	128529	-0-	-26192	-0-	100	1	128429	2	Y	-0-					-0-
09	155580 X	121827	-0-	-33753	-0-	103	1	121724	2	Y	-0-					-0-
10	160766 X	119783	-0-	-40983	-0-	97	1	119686	2	Y	-0-					-0-
11	155580 X	110016	-0-	-45564	-0-	117	1	109899	2	Y	-0-					-0-
12	143530 X	105711	-0-	-37819	-0-	125	1	105586	2	Y	-0-					-0-
01	128526 X	96310	-0-	-32216	-0-	115	1	96195	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 301BH RRCID -> 284876 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527

08	23684 X	-0-	-0-	-23684	-0-					Y	-0-					-0-
09	22920 X	-0-	-0-	-22920	-0-					Y	-0-					-0-
10	23684 X	-0-	-0-	-23684	-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-

WEISSMIES WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012

08	25451 X	21660	-0-	-3791	-0-	129	1	21330	2	Y	183	161	1			58
						201	9									
09	22440 X	18320	-0-	-4120	-0-	86	1	18078	2	Y	142	153	1			47
						156	9									
10	26567 X	16542	-0-	-10025	-0-	81	1	16200	2	Y	78	95	1			30
						175	4	86	9							
11	25710 X	17703	-0-	-8007	-0-	75	1	16237	2	Y	469	330	1			169
						875	4	516	9							
12	26567 X	17273	-0-	-9294	-0-	59	1	16650	2	Y	513	512	1			170
						564	9									
01	21669 X	16240	-0-	-5429	-0-	33	1	15868	2	Y	308	427	1			51
						339	9									

HUCKLEBERRY WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271

08	52003 X	52003	-0-	-0-	-0-	69	1	51932	2	N	2	1	1			1
						2	9									
09	43978 X	43978	-0-	-0-	-0-	88	1	43890	2	N	-0-	1	1			-0-
10	43213 X	43213	-0-	-0-	-0-	91	1	43025	2	N	-0-					-0-
						97	4									
11	51360 X	37532	-0-	-13828	-0-	63	1	37468	2	N	1					1
						1	9									
12	53072 X	37158	-0-	-15914	-0-	78	1	37080	2	N	-0-	1	1			-0-
01	52018 X	31489	-0-	-20529	-0-	71	1	31349	2	N	63					63
						69	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIRCH UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169818	X	161476	-0-	-8342	-0-	433	1	161043	2	Y	-0-					-0-
09	156180	X	131400	-0-	-24780	-0-	440	1	130960	2	Y	-0-					-0-
10	161386	X	103067	-0-	-58319	-0-	414	1	101685	2	Y	-0-					-0-
							968	4									
11	156270	X	100827	-0-	-55443	-0-	364	1	100461	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	161479	X	94992	-0-	-66487	-0-	358	1	94624	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	161479	X	93577	-0-	-67902	-0-	354	1	93223	2	Y	-0-					-0-

CHINOOK WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006

08	48670	X	44994	-0-	-3676	-0-	592	1	44371	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
09	40384	X	40384	-0-	-0-	-0-	796	1	39490	2	Y	89	73	1			20
							98	9									
10	36173	X	36173	-0-	-0-	-0-	346	1	35761	2	Y	12	30	1			2
							53	4	13	9							
11	43530	X	32589	-0-	-10941	-0-	76	1	31556	2	Y	24	21	1			5
							931	4	26	9							
12	44981	X	30432	-0-	-14549	-0-	93	1	29636	2	Y	639	516	1			128
							703	9									
01	44981	X	27769	-0-	-17212	-0-	82	1	27681	2	Y	5	132	1			1
							6	9									

CHEYENNE WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979

08	8618	X	6944	-0-	-1674	-0-	35	1	6814	3	Y	86					168
							95	9									
09	8100	X	7075	-0-	-1025	-0-	35	1	6917	3	Y	112	91	1			189
							123	9									
10	8370	X	6762	-0-	-1608	-0-	3	1	6575	3	Y	125	179	1			135
							46	4	138	9							
11	6720	X	6314	-0-	-406	-0-	6065	3	81	4	Y	153	103	1			185
							168	9									
12	7316	X	4054	-0-	-3262	-0-	3842	3	212	9	Y	193	225	1			153
01	7316	X	1887	-0-	-5429	-0-	1	1	1667	3	Y	199	124	1			228
							219	9									

BLACK HAWK STATE WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034

08	34627	X	33605	-0-	-1022	-0-	335	1	32983	2	Y	261	326	1			39
							287	9									
09	38760	X	31648	-0-	-7112	-0-	344	1	30986	2	Y	289	264	1			64
							318	9									
10	40052	X	29993	-0-	-10059	-0-	292	1	28143	2	Y	275	309	1			30
							1255	4	303	9							
11	38760	X	29379	-0-	-9381	-0-	257	1	28880	2	Y	200	175	1			55
							22	4	220	9							
12	39029	X	29797	-0-	-9232	-0-	343	1	29035	2	Y	381	380	1			56
							419	9									
01	33604	X	28030	-0-	-5574	-0-	351	1	27249	2	Y	391	349	1			98
							430	9									

KING HIDALGO WELL #: 101BH RRCID -> 284916 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	4399	-0-	4399	4399	4399	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	97345	-0-	97345	101744	97345	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	58225	-0-	58225	159969	58212	2	13	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	64144	-0-	64144	224113	64098	2	46	4	Y	-0-					-0-
12	T. A.	58410	-0-	58410	282523	58410	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	55078	-0-	55078	337601	55072	2	6	4	Y	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838

08	110577 X	96243	-0-	-14334	-0-	29	1	96214	2	Y	-0-					-0-
09	101910 X	95417	-0-	-6493	-0-	29	1	95388	2	Y	-0-					-0-
10	113583 X	113583	-0-	-0-	-0-	65	1	113518	2	Y	-0-					-0-
11	98757 X	98757	-0-	-0-	-0-	70	1	98687	2	Y	-0-					-0-
12	99262 X	88426	-0-	-10836	-0-	80	1	88346	2	Y	-0-					-0-
01	98611 X	1331	-0-	-97280	-0-	2	1	1329	2	Y	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875

08	171213 X	146925	-0-	-24288	-0-	146925	2			Y	-0-					-0-
09	173469 X	173469	-0-	-0-	-0-	173469	2			Y	-0-					-0-
10	167156 X	167156	-0-	-0-	-0-	166757	2	399	4	Y	-0-					-0-
11	153135 X	153135	-0-	-0-	-0-	153135	2			Y	-0-					-0-
12	178095 X	149282	-0-	-28813	-0-	149282	2			Y	-0-					-0-
01	178095 X	134903	-0-	-43192	-0-	134865	2	38	4	Y	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122

08	111817 X	62967	-0-	-48850	-0-	19	1	62948	2	Y	-0-					-0-
09	102810 X	63649	-0-	-39161	-0-	20	1	63629	2	Y	-0-					-0-
10	90799 X	69232	-0-	-21567	-0-	40	1	69192	2	Y	-0-					-0-
11	60930 X	53814	-0-	-7116	-0-	38	1	53776	2	Y	-0-					-0-
*12	68669 X	68669	-0-	-0-	-0-	62	1	68607	2	Y	-0-					-0-
*01	65790 X	65790	-0-	-0-	-0-	76	1	65714	2	Y	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847

08	161727 X	133212	-0-	-28515	-0-	133212	2			Y	-0-					-0-
09	175661 X	175661	-0-	-0-	-0-	175657	2	4	9	Y	4	1	1			3
10	165132 X	165132	-0-	-0-	-0-	164738	2	394	4	Y	-0-	3	1			-0-
11	147698 X	147698	-0-	-0-	-0-	147698	2			Y	-0-					-0-
12	161727 X	139680	-0-	-22047	-0-	139680	2			Y	-0-					-0-
01	161727 X	122845	-0-	-38882	-0-	122811	2	34	4	Y	-0-					-0-

MESQUITE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143

08	67518 X	51306	-0-	-16212	-0-	111	1	51195	2	Y	-0-					-0-
09	68047 X	68047	-0-	-0-	-0-	111	1	67936	2	Y	-0-					-0-
10	66462 X	66462	-0-	-0-	-0-	105	1	66154	2	Y	-0-					-0-
						203	4									
11	60642 X	60642	-0-	-0-	-0-	43	1	60599	2	Y	-0-					-0-
12	69223 X	54488	-0-	-14735	-0-	33	1	54455	2	Y	-0-					-0-
01	69223 X	51194	-0-	-18029	-0-	25	1	51033	2	Y	-0-					-0-
						136	4									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CEDAR STATE UNIT WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116343 X	116343	-0-	-0-	-0-	34	1	116309	2	Y	-0-			-0-
09	110813 X	110813	-0-	-0-	-0-	34	1	110779	2	Y	-0-			-0-
10	120861 X	120861	-0-	-0-	-0-	69	1	120792	2	Y	-0-			-0-
11	112530 X	110705	-0-	-1825	-0-	79	1	110626	2	Y	-0-			-0-
12	116281 X	109949	-0-	-6332	-0-	99	1	109850	2	Y	-0-			-0-
01	116281 X	103077	-0-	-13204	-0-	119	1	102958	2	Y	-0-			-0-

MONT BLANC WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-

WEISSMIES WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-

KING HIDALGO WELL #: 1H RRCID -> 285006 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161

08	126976 X	125233	-0-	-1743	-0-	125233	2			Y	-0-			-0-
09	130798 X	130798	-0-	-0-	-0-	130798	2			Y	-0-			-0-
10	125579 X	125579	-0-	-0-	-0-	125279	2	300	4	Y	-0-			-0-
11	121230 X	113383	-0-	-7847	-0-	113383	2			Y	-0-			-0-
12	126976 X	109004	-0-	-17972	-0-	109004	2			Y	-0-			-0-
01	126976 X	52319	-0-	-74657	-0-	52304	2	15	4	Y	-0-			-0-

BIRCH UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118

08	144088 X	127395	-0-	-16693	-0-	341	1	127054	2	Y	-0-			-0-
09	141270 X	124417	-0-	-16853	-0-	417	1	124000	2	Y	-0-			-0-
10	145979 X	116559	-0-	-29420	-0-	468	1	114997	2	Y	-0-			-0-
						1094	4							
11	141270 X	108152	-0-	-33118	-0-	390	1	107759	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	128557 X	109349	-0-	-19208	-0-	413	1	108925	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
01	128557 X	105703	-0-	-22854	-0-	400	1	105303	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 201AH RRCID -> 285013 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139159 X	138484	-0-	-675	-0-	138484	2			Y	-0-					-0-
09	157873 X	157873	-0-	-0-	-0-	157873	2			Y	-0-					-0-
10	149253 X	149253	-0-	-0-	-0-	148897	2	356	4	Y	-0-					-0-
11	134040 X	131373	-0-	-2667	-0-	131373	2			Y	-0-					-0-
12	141546 X	125226	-0-	-16320	-0-	125226	2			Y	-0-					-0-
01	141546 X	116482	-0-	-25064	-0-	116449	2	33	4	Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705

08	92845 X	17410	-0-	-75435	-0-	257	1	16611	2	N	493	567	1			379
						542	9									
09	77490 X	51930	-0-	-25560	-0-	390	1	49201	2	N	2126	2049	1			456
						2339	9									
10	102630 X	102630	-0-	-0-	-0-	403	1	98146	2	N	3710	3710	1			456
						4081	9									
11	111707 X	111707	-0-	-0-	-0-	390	1	107614	2	N	3365	3263	1			558
						1	4	3702	9							
12	101649 X	NO RPT	-0-	-101649	-0-					N	NO RPT					558
01	53661 X	NO RPT	-0-	-53661	-0-					N	NO RPT					558

MONT BLANC WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386

08	128887 X	128887	-0-	-0-	-0-	41	1	128787	2	Y	54	54	1			2
						59	9									
09	118916 X	118916	-0-	-0-	-0-	53	1	118805	2	Y	53	53	1			2
						58	9									
10	118120 X	118120	-0-	-0-	-0-	48	1	117985	2	Y	44	45	1			1
						39	4	48	9							
11	135510 X	110470	-0-	-25040	-0-	44	1	110331	2	Y	73	70	1			4
						15	4	80	9							
12	140027 X	113760	-0-	-26267	-0-	65	1	113551	2	Y	113	110	1			7
						20	4	124	9							
01	128898 X	117479	-0-	-11419	-0-	59	1	117231	2	Y	95	96	1			6
						84	4	105	9							

MONT BLANC WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910

08	153800 X	153800	-0-	-0-	-0-	48	1	153319	2	Y	394	385	1			17
						433	9									
09	147754 X	147754	-0-	-0-	-0-	66	1	147295	2	Y	357	358	1			16
						393	9									
10	151072 X	151072	-0-	-0-	-0-	61	1	150474	2	Y	444	448	1			12
						49	4	488	9							
11	154800 X	150523	-0-	-4277	-0-	59	1	149923	2	Y	474	458	1			28
						20	4	521	9							
12	159960 X	154163	-0-	-5797	-0-	87	1	153506	2	Y	494	492	1			30
						27	4	543	9							
01	153791 X	149179	-0-	-4612	-0-	75	1	148457	2	Y	491	490	1			31
						107	4	540	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEISSMIES UNIT A WELL #: 102AH RRCID -> 285037 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59055	X	56252	-0-	-2803	-0-	337	1	55626	2	Y	263	262	1			84
							289	9									
09	57150	X	49752	-0-	-7398	-0-	212	1	49228	2	Y	284	273	1			95
							312	9									
10	58962	X	48740	-0-	-10222	-0-	196	1	48043	2	Y	74	140	1			29
							420	4	81	9							
11	54506	X	54506	-0-	-0-	-0-	197	1	51478	2	Y	497	347	1			179
							2284	4	547	9							
12	56265	X	51188	-0-	-5077	-0-	175	1	51013	2	Y	-0-	179	1			-0-
01	56265	X	50207	-0-	-6058	-0-	88	1	49794	2	Y	295	246	1			49
							325	9									

DOGWOOD STATE WELL #: 105AH RRCID -> 285040 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006

08	191084	X	169708	-0-	-21376	-0-	169708	2			Y	-0-					-0-
09	189456	X	189456	-0-	-0-	-0-	189456	2			Y	-0-					-0-
10	178391	X	178391	-0-	-0-	-0-	177965	2	426	4	Y	-0-					-0-
11	164280	X	161630	-0-	-2650	-0-	161630	2			Y	-0-					-0-
12	191084	X	158203	-0-	-32881	-0-	158203	2			Y	-0-					-0-
01	191084	X	147372	-0-	-43712	-0-	147331	2	41	4	Y	-0-					-0-

CHINOOK WELL #: 106AH RRCID -> 285063 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238

08	45446	X	40968	-0-	-4478	-0-	526	1	39433	2	Y	917	850	1			116
							1009	9									
09	46440	X	40400	-0-	-6040	-0-	786	1	39005	2	Y	554	548	1			122
							609	9									
10	47988	X	32838	-0-	-15150	-0-	290	1	31284	2	Y	1109	1060	1			171
							44	4	1220	9							
11	45930	X	28960	-0-	-16970	-0-	53	1	27642	2	Y	565	612	1			124
							643	4	622	9							
12	47461	X	25208	-0-	-22253	-0-	79	1	24977	2	Y	138	234	1			28
							152	9									
01	41757	X	23703	-0-	-18054	-0-	91	1	23389	2	Y	203	201	1			30
							223	9									

REDBUD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285077 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 18827

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543

08	108909	X	108909	-0-	-0-	-0-	108909	2			Y	-0-					-0-
09	103565	X	103565	-0-	-0-	-0-	103565	2			Y	-0-					-0-
10	96337	X	96337	-0-	-0-	-0-	96337	2			Y	-0-					-0-
11	92084	X	92084	-0-	-0-	-0-	92064	2	20	4	Y	-0-					-0-
*12	87404	X	87404	-0-	-0-	-0-	87404	2			Y	-0-					-0-
*01	87344	X	87344	-0-	-0-	-0-	87338	2	6	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FURY WELL #: 101AH RRCID -> 285153 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALM UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285156 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212

08	78430 X	53675	-0-	-24755	-0-	91	1	53584	2	N	-0-			-0-
09	72600 X	49281	-0-	-23319	-0-	80	1	49201	2	N	-0-			-0-
10	60388 X	48008	-0-	-12380	-0-	89	1	47890	2	N	-0-			-0-
						29	4							
11	58440 X	44750	-0-	-13690	-0-	79	1	44671	2	N	-0-			-0-
12	57691 X	45190	-0-	-12501	-0-	85	1	45105	2	N	-0-			-0-
01	53661 X	43558	-0-	-10103	-0-	94	1	43464	2	N	-0-			-0-

NAVAJO WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALM UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614

08	122047 X	106189	-0-	-15858	-0-	181	1	106008	2	N	-0-			-0-
09	107310 X	102694	-0-	-4616	-0-	167	1	102527	2	N	-0-			-0-
10	119877 X	96503	-0-	-23374	-0-	179	1	96266	2	N	-0-			-0-
						58	4							
11	116010 X	94013	-0-	-21997	-0-	167	1	93846	2	N	-0-			-0-
12	119877 X	84132	-0-	-35745	-0-	158	1	83974	2	N	-0-			-0-
01	106175 X	69090	-0-	-37085	-0-	149	1	68941	2	N	-0-			-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 203AH RRCID -> 285170 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232

08	132122 X	126600	-0-	-5522	-0-	126600	2			Y	-0-			-0-
09	130770 X	130770	-0-	-0-	-0-	130770	2			Y	-0-			-0-
10	124671 X	124671	-0-	-0-	-0-	124374	2	297	4	Y	-0-			-0-
11	122550 X	112266	-0-	-10284	-0-	112266	2			Y	-0-			-0-
12	132122 X	107818	-0-	-24304	-0-	107818	2			Y	-0-			-0-
01	132122 X	95899	-0-	-36223	-0-	95872	2	27	4	Y	-0-			-0-

PINE STATE WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427

08	95945 X	3434	-0-	-92511	-0-	6	1	3428	2	N	-0-			-0-
09	75735 X	75735	-0-	-0-	-0-	55	1	75680	2	N	-0-			-0-
10	104041 X	104041	-0-	-0-	-0-	69	1	103972	2	N	-0-			-0-
11	100404 X	100404	-0-	-0-	-0-	68	1	100293	2	N	-0-			-0-
						43	4							
*12	98806 X	98806	-0-	-0-	-0-	105	1	98701	2	N	-0-			-0-
01	78275 X	41152	-0-	-37123	-0-	31	1	41114	2	N	-0-			-0-
						7	4							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEISSMIES WELL #: 101BH RRCID -> 285226 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35836	X	24241	-0-	-11595	-0-	154	1	23921	2	Y	151	137	1			48
							166	9									
09	37170	X	29483	-0-	-7687	-0-	126	1	29133	2	Y	204	184	1			68
							224	9									
10	38409	X	31459	-0-	-6950	-0-	126	1	30958	2	Y	95	126	1			37
							270	4	105	9							
11	37170	X	31987	-0-	-5183	-0-	118	1	30036	2	Y	428	311	1			154
							1362	4	471	9							
*12	32259	X	32259	-0-	-0-	-0-	108	1	31419	2	Y	665	599	1			220
							732	9									
01	30473	X	30317	-0-	-156	-0-	52	1	29773	2	Y	447	593	1			74
							492	9									

JUNIPER STATE WELL #: 101AH RRCID -> 285227 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806

08	57908	X	12336	-0-	-45572	-0-	444	1	11892	2	N	-0-					-0-
09	54300	X	30124	-0-	-24176	-0-	83	1	30041	2	N	-0-					-0-
10	56895	X	56895	-0-	-0-	-0-	319	1	56576	2	N	-0-					-0-
11	56701	X	56701	-0-	-0-	-0-	293	1	56408	2	N	-0-					-0-
*12	55996	X	55996	-0-	-0-	-0-	322	1	55674	2	N	-0-					-0-
*01	52319	X	52319	-0-	-0-	-0-	286	1	52033	2	N	-0-					-0-

OAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817

08	192200	X	73901	-0-	-118299	-0-	73901	2			Y	-0-					-0-
09	171240	X	159363	-0-	-11877	-0-	159363	2			Y	-0-					-0-
10	225316	X	225316	-0-	-0-	-0-	225199	2	117	4	Y	-0-					-0-
11	196804	X	196804	-0-	-0-	-0-	196804	2			Y	-0-					-0-
*12	191889	X	191889	-0-	-0-	-0-	191889	2			Y	-0-					-0-
*01	180785	X	180785	-0-	-0-	-0-	180722	2	63	4	Y	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490

08	128402	X	68491	-0-	-59911	-0-	20	1	68471	2	Y	-0-					-0-
09	117570	X	73639	-0-	-43931	-0-	23	1	73616	2	Y	-0-					-0-
10	115971	X	69011	-0-	-46960	-0-	40	1	68971	2	Y	-0-					-0-
11	66270	X	66030	-0-	-240	-0-	47	1	65983	2	Y	-0-					-0-
12	76105	X	71942	-0-	-4163	-0-	65	1	71877	2	Y	-0-					-0-
01	76105	X	70333	-0-	-5772	-0-	81	1	70252	2	Y	-0-					-0-

STATE BULLSEYE WELL #: 101AH RRCID -> 285291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10637 - 15079

08	140647	X	-0-	-0-	-140647	-0-					N	-0-					323
09	76410	X	-0-	-0-	-76410	-0-					N	-0-					323
10	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	-0-					323
11	17910	X	-0-	-0-	-17910	-0-					N	-0-					323
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PALM UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 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
08	120063 X	106644	-0-	-13419	-0-	182	1	106462	2	N	-0-					-0-
09	108630 X	106377	-0-	-2253	-0-	173	1	106204	2	N	-0-					-0-
10	118606 X	102240	-0-	-16366	-0-	189	1	101989	2	N	-0-					-0-
						62	4									
11	114780 X	97909	-0-	-16871	-0-	174	1	97735	2	N	-0-					-0-
12	118606 X	95164	-0-	-23442	-0-	179	1	94985	2	N	-0-					-0-
01	109926 X	92284	-0-	-17642	-0-	199	1	92085	2	N	-0-					-0-

CHEYENNE WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108

08	38006 X	36573	-0-	-1433	-0-	89	1	36357	3	Y	115					198
						127	9									
09	38190 X	33036	-0-	-5154	-0-	85	1	32849	3	Y	93	96	1			195
						102	9									
10	41013 X	34835	-0-	-6178	-0-	9	1	34598	3	Y	100	187	1			108
						118	4	110	9							
11	39690 X	29127	-0-	-10563	-0-	28841	3	181	4	Y	95	83	1			120
						105	9									
12	41013 X	26193	-0-	-14820	-0-	26083	3	110	9	Y	100	141	1			79
01	36580 X	27052	-0-	-9528	-0-	1	1	26933	3	Y	107	64	1			122
						118	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 285425 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESQUITE STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285483 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272

08	85684 X	36787	-0-	-48897	-0-	80	1	36707	2	Y	-0-					-0-
09	76890 X	26278	-0-	-50612	-0-	43	1	26235	2	Y	-0-					-0-
10	73656 X	11984	-0-	-61672	-0-	19	1	11928	2	Y	-0-					-0-
						37	4									
11	71280 X	8063	-0-	-63217	-0-	6	1	8057	2	Y	-0-					-0-
12	62465 X	18062	-0-	-44403	-0-	11	1	18051	2	Y	-0-					-0-
01	36797 X	16478	-0-	-20319	-0-	8	1	16426	2	Y	-0-					-0-
						44	4									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936

08	211337 X	211337	-0-	-0-	-0-	237	1	211037	2	Y	57	107	1			14
						63	9									
09	232098 X	232098	-0-	-0-	-0-	228	1	230256	2	Y	1467	1213	1			268
						1614	9									
10	408197 X	408197	-0-	-0-	-0-	242	1	396723	2	Y	9981	10046	1			203
						253	4	10979	9							
11	407481 X	407481	-0-	-0-	-0-	250	1	396483	2	Y	9771	9892	1			82
						10748	9									
*12	393897 X	393897	-0-	-0-	-0-	263	1	385428	2	Y	7415	7133	1			364
						49	4	8157	9							
*01	372821 X	372821	-0-	-0-	-0-	267	1	364808	2	Y	6933	7097	1			200
						120	4	7626	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168268	X	138348	-0-	-29920	-0-	107	1	138241	2	Y	-0-					-0-
09	178350	X	140859	-0-	-37491	-0-	119	1	140740	2	Y	-0-					-0-
10	184295	X	135761	-0-	-48534	-0-	110	1	135651	2	Y	-0-					-0-
11	178350	X	102676	-0-	-75674	-0-	109	1	102567	2	Y	-0-					-0-
12	164920	X	104239	-0-	-60681	-0-	124	1	104115	2	Y	-0-					-0-
01	145545	X	108131	-0-	-37414	-0-	129	1	108002	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 201AH RRCID -> 285645 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRCH UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977

08	139929	X	139929	-0-	-0-	-0-	375	1	139554	2	Y	-0-					-0-
09	154470	X	86181	-0-	-68289	-0-	289	1	85892	2	Y	-0-					-0-
10	159619	X	77980	-0-	-81639	-0-	313	1	76935	2	Y	-0-					-0-
							732	4									
11	154470	X	92212	-0-	-62258	-0-	332	1	91878	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	139934	X	84258	-0-	-55676	-0-	318	1	83931	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	139934	X	83974	-0-	-55960	-0-	318	1	83656	2	Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131

08	46159	X	NO RPT	-0-	-46159	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	36360	X	NO RPT	-0-	-36360	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	37231	X	NO RPT	-0-	-37231	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	31290	X	NO RPT	-0-	-31290	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120

08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-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-

MT. HUNTER WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250

08	47616	X	43618	-0-	-3998	-0-	43308	2	310	9	Y	282	281	1			176
09	45180	X	44462	-0-	-718	-0-	44203	2	259	9	Y	235	301	1			110
10	45663	X	39825	-0-	-5838	-0-	39553	2	272	9	Y	247	271	1			86
11	44190	X	40495	-0-	-3695	-0-	40171	2	57	4	Y	243	226	1			103
							267	9									
12	45942	X	41884	-0-	-4058	-0-	41579	2	305	9	Y	277	280	1			100
01	45942	X	39251	-0-	-6691	-0-	38977	2	274	9	Y	249	253	1			96

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MT. HUNTER WELL #: 101AH RRCID -> 285714 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45198 X	40818	-0-	-4380	-0-	40509	2	309	9	Y	281	289	1			175
09	44730 X	35843	-0-	-8887	-0-	35498	2	345	9	Y	314	342	1			147
10	46717 X	42505	-0-	-4212	-0-	42073	2	432	9	Y	393	403	1			137
11	45210 X	39854	-0-	-5356	-0-	39345	2	56	4	Y	412	374	1			175
						453	9									
12	46717 X	39120	-0-	-7597	-0-	38654	2	466	9	Y	424	446	1			153
01	40827 X	38102	-0-	-2725	-0-	37599	2	503	9	Y	457	435	1			175

DAKOTA WELL #: 102AH RRCID -> 285768 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 14140

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELBERT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375

08	59024 X	48682	-0-	-10342	-0-	47941	2	741	9	Y	674	615	1			170
09	57120 X	45307	-0-	-11813	-0-	44593	2	714	9	Y	649	665	1			154
10	56854 X	44962	-0-	-11892	-0-	44154	2	21	4	Y	715	674	1			195
						787	9									
11	47100 X	39987	-0-	-7113	-0-	39233	2	43	4	Y	646	661	1			180
						711	9									
12	48670 X	36623	-0-	-12047	-0-	35860	2	763	9	Y	694	694	1			180
01	48670 X	34456	-0-	-14214	-0-	33611	2	845	9	Y	768	717	1			231

ALTA WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 14258

08	24087 X	19000	-0-	-5087	-0-	18633	2	367	9	Y	334	345	1			25
09	20190 X	18206	-0-	-1984	-0-	17839	2	367	9	Y	334	326	1			33
10	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	17820	2	205	4	Y	349	351	1			31
						384	9									
11	22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	21940	2	566	4	Y	319	301	1			49
						351	9									
*12	26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	26488	2	369	9	Y	335	337	1			47
*01	29135 X	29135	-0-	-0-	-0-	28648	2	487	9	Y	443	432	1			58

KICKAPOO WELL #: 101AH RRCID -> 285773 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10200 - 13591

08	46717 X	43908	-0-	-2809	-0-	135	1	42853	2	Y	836	843	1			222
						920	9									
09	44910 X	40314	-0-	-4596	-0-	152	1	39435	2	Y	661	662	1			221
						727	9									
10	50561 X	37174	-0-	-13387	-0-	131	1	36053	2	Y	711	764	1			168
						208	4	782	9							
11	48930 X	32575	-0-	-16355	-0-	99	1	31893	2	Y	530	420	1			278
						583	9									
12	50561 X	35418	-0-	-15143	-0-	27	1	34680	2	Y	646	754	1			170
						711	9									
01	43896 X	31357	-0-	-12539	-0-	2	1	30858	2	Y	452	526	1			96
						497	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802

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

ELBERT STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 285917 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10073 - 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
08	49724 X	42449	-0-	-7275	-0-	41900	2	549	9	Y	499	582	1			126
09	48150 X	36210	-0-	-11940	-0-	35789	2	421	9	Y	383	418	1			91
10	49755 X	38062	-0-	-11693	-0-	37587	2	18	4	Y	415	393	1			113
						457	9									
11	45420 X	35462	-0-	-9958	-0-	35041	2	38	4	Y	348	364	1			97
						383	9									
12	42439 X	29201	-0-	-13238	-0-	28803	2	398	9	Y	362	365	1			94
01	42439 X	23026	-0-	-19413	-0-	22623	2	403	9	Y	366	350	1			110

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 117CH RRCID -> 285958 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12480 - 17141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 108CH RRCID -> 286510 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 113BH RRCID -> 286643 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 11873 PERF.12388 - 17039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	104250 X	NO RPT	-0-	-104250	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	87079 X	NO RPT	-0-	-87079	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	84270 X	NO RPT	-0-	-84270	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	73408 X	NO RPT	-0-	-73408	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263610 X	263610	-0-	-0-	-0-	292	1	262772	2	Y	496	436	1			122
						546	9									
09	303894 X	303894	-0-	-0-	-0-	299	1	300295	2	Y	3000	2574	1			548
						3300	9									
10	424645 X	424645	-0-	-0-	-0-	250	1	413600	2	Y	9575	9928	1			195
						262	4	10533	9							
11	378664 X	378664	-0-	-0-	-0-	227	1	368313	2	Y	9204	9322	1			77
						10124	9									
*12	366860 X	366860	-0-	-0-	-0-	233	1	358897	2	Y	6987	6721	1			343
						44	4	7686	9							
*01	340133 X	340133	-0-	-0-	-0-	230	1	332506	2	Y	6630	6782	1			191
						104	4	7293	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACK HAWK STATE WELL #: 201AH RRCID -> 286695 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	319	1	18612	2	Y	634	812	1			95
							697	9									
09	21360	X	17056	-0-	-4304	-0-	312	1	16080	2	Y	604	565	1			134
							664	9									
10	27010	X	27010	-0-	-0-	-0-	283	1	24612	2	Y	819	865	1			88
							1214	4	901	9							
11	32543	X	32543	-0-	-0-	-0-	278	1	31413	2	Y	753	634	1			207
							24	4	828	9							
*12	31168	X	31168	-0-	-0-	-0-	316	1	30043	2	Y	735	834	1			108
							809	9									
*01	29553	X	29553	-0-	-0-	-0-	298	1	28366	2	Y	808	713	1			203
							889	9									

CHINOOK WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291

08	67208	X	41837	-0-	-25371	-0-	550	1	41287	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	64080	X	18856	-0-	-45224	-0-	366	1	18178	2	Y	284	221	1			63
							312	9									
10	62279	X	56027	-0-	-6252	-0-	514	1	55378	2	Y	52	107	1			8
							78	4	57	9							
11	58260	X	45003	-0-	-13257	-0-	83	1	43780	2	Y	110	94	1			24
							1019	4	121	9							
12	60202	X	42071	-0-	-18131	-0-	131	1	41631	2	Y	281	249	1			56
							309	9									
01	41850	X	41388	-0-	-462	-0-	120	1	40661	2	Y	552	526	1			82
							607	9									

CHINOOK WELL #: 105AH RRCID -> 286698 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106

08	54800	X	54800	-0-	-0-	-0-	720	1	54000	2	Y	73	74	1			9
							80	9									
09	54743	X	54743	-0-	-0-	-0-	1081	1	53648	2	Y	13	19	1			3
							14	9									
10	65813	X	45632	-0-	-20181	-0-	418	1	45075	2	Y	68	60	1			11
							64	4	75	9							
11	63690	X	44653	-0-	-19037	-0-	83	1	43430	2	Y	117	102	1			26
							1011	4	129	9							
12	65813	X	45313	-0-	-20500	-0-	139	1	44259	2	Y	832	691	1			167
							915	9									
01	56575	X	40376	-0-	-16199	-0-	118	1	40015	2	Y	221	355	1			33
							243	9									

CHINOOK WELL #: 104AH RRCID -> 286699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963

08	49079	X	49079	-0-	-0-	-0-	643	1	48195	2	Y	219	227	1			28
							241	9									
09	45240	X	3481	-0-	-41759	-0-	68	1	3396	2	Y	15	40	1			3
							17	9									
10	68299	X	68299	-0-	-0-	-0-	621	1	66875	2	Y	644	548	1			99
							95	4	708	9							
11	54360	X	46094	-0-	-8266	-0-	85	1	44755	2	Y	193	250	1			42
							1042	4	212	9							
12	56172	X	43808	-0-	-12364	-0-	137	1	43522	2	Y	135	150	1			27
							149	9									
01	49073	X	42317	-0-	-6756	-0-	124	1	41992	2	Y	183	183	1			27
							201	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 286700 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195331 X	108881	-0-	-86450	-0-	35	1	108820	2	Y	24	27	1			2
						26	9									
09	101736 X	101736	-0-	-0-	-0-	51	1	101679	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
10	123535 X	98523	-0-	-25012	-0-	34	1	98132	2	Y	20	16	1			5
						335	4	22	9							
11	119550 X	93817	-0-	-25733	-0-	37	1	93771	2	Y	7	11	1			1
						1	4	8	9							
12	118296 X	87757	-0-	-30539	-0-	36	1	87721	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	108872 X	86677	-0-	-22195	-0-	44	1	86624	2	Y	8	8	1			-0-
						9	9									

MONT BLANC WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300

08	389508 X	389508	-0-	-0-	-0-	120	1	383495	2	Y	5357	5272	1			226
						5893	9									
09	353281 X	353281	-0-	-0-	-0-	156	1	348426	2	Y	4272	4302	1			196
						4699	9									
10	343347 X	343347	-0-	-0-	-0-	137	1	339150	2	Y	3590	3692	1			94
						111	4	3949	9							
11	417660 X	311194	-0-	-106466	-0-	122	1	307554	2	Y	3161	3067	1			188
						41	4	3477	9							
12	416113 X	294314	-0-	-121799	-0-	166	1	291069	2	Y	2753	2773	1			168
						51	4	3028	9							
01	389515 X	298046	-0-	-91469	-0-	150	1	294958	2	Y	2478	2489	1			157
						212	4	2726	9							

MONT BLANC WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200

08	301002 X	301002	-0-	-0-	-0-	94	1	300908	2	Y	-0-					-0-
09	256770 X	241313	-0-	-15457	-0-	108	1	241205	2	Y	-0-					-0-
10	270729 X	270729	-0-	-0-	-0-	109	1	270531	2	Y	-0-					-0-
						89	4									
11	338820 X	244335	-0-	-94485	-0-	97	1	244206	2	Y	-0-					-0-
						32	4									
12	319548 X	212418	-0-	-107130	-0-	127	1	212252	2	Y	-0-					-0-
						39	4									
01	301010 X	204853	-0-	-96157	-0-	107	1	204595	2	Y	-0-					-0-
						151	4									

MONT BLANC WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035

08	420089 X	420089	-0-	-0-	-0-	130	1	416613	2	Y	3042	2987	1			128
						3346	9									
09	375919 X	375919	-0-	-0-	-0-	167	1	372602	2	Y	2864	2860	1			132
						3150	9									
10	363804 X	363804	-0-	-0-	-0-	145	1	360737	2	Y	2548	2613	1			67
						119	4	2803	9							
11	456630 X	320805	-0-	-135825	-0-	126	1	318140	2	Y	2270	2202	1			135
						42	4	2497	9							
12	448446 X	299015	-0-	-149431	-0-	169	1	296608	2	Y	1987	2001	1			121
						52	4	2186	9							
01	420081 X	289617	-0-	-130464	-0-	151	1	287389	2	Y	1693	1707	1			107
						215	4	1862	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	71580	X	-0-	-0-	-71580	-0-					Y	-0-					-0-
10	77779	X	-0-	-0-	-77779	-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-

MONT BLANC WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 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
08	419250	X	419250	-0-	-0-	-0-	130	1	415285	2	Y	3486	3430	1			147
							3835	9									
09	371696	X	371696	-0-	-0-	-0-	165	1	368381	2	Y	2864	2879	1			132
							3150	9									
10	352149	X	352149	-0-	-0-	-0-	141	1	349126	2	Y	2515	2581	1			66
							115	4	2767	9							
11	420000	X	328999	-0-	-91001	-0-	129	1	326397	2	Y	2209	2144	1			131
							43	4	2430	9							
12	434000	X	317836	-0-	-116164	-0-	179	1	315381	2	Y	2019	2027	1			123
							55	4	2221	9							
01	419244	X	298167	-0-	-121077	-0-	150	1	295756	2	Y	1862	1867	1			118
							213	4	2048	9							

MONT BLANC WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	82350	X	-0-	-0-	-82350	-0-					Y	-0-					-0-
10	85095	X	-0-	-0-	-85095	-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-

MONT BLANC WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	42600	X	-0-	-0-	-42600	-0-					Y	-0-					-0-
10	65224	X	-0-	-0-	-65224	-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-

MONT BLANC WELL #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 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
08	456861	X	456861	-0-	-0-	-0-	141	1	451395	2	Y	4841	4775	1			204
							5325	9									
09	409130	X	409130	-0-	-0-	-0-	181	1	404507	2	Y	4038	4056	1			186
							4442	9									
10	395275	X	395275	-0-	-0-	-0-	158	1	390977	2	Y	3647	3737	1			96
							128	4	4012	9							
11	497100	X	354354	-0-	-142746	-0-	139	1	350676	2	Y	3175	3082	1			189
							46	4	3493	9							
12	489707	X	347475	-0-	-142232	-0-	196	1	344092	2	Y	2843	2858	1			174
							60	4	3127	9							
01	456847	X	336155	-0-	-120692	-0-	169	1	333116	2	Y	2391	2413	1			152
							240	4	2630	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINE STATE WELL #: 104BH RRCID -> 286709 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44454	X	NO RPT	-0-	-44454	-0-					N	NO RPT					-0-
09	200652	X	200652	-0-	-0-	-0-	147	1	200505	2	N	-0-					-0-
10	327090	X	327090	-0-	-0-	-0-	217	1	326873	2	N	-0-					-0-
11	325581	X	325581	-0-	-0-	-0-	222	1	325219	2	N	-0-					-0-
							140	4									
*12	300656	X	300656	-0-	-0-	-0-	321	1	300335	2	N	-0-					-0-
*01	277318	X	277318	-0-	-0-	-0-	208	1	277060	2	N	-0-					-0-
							50	4									

PINE STATE WELL #: 102BH RRCID -> 286710 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267220	X	188262	-0-	-78958	-0-	308	1	187954	2	N	-0-					-0-
09	308777	X	308777	-0-	-0-	-0-	226	1	308551	2	N	-0-					-0-
10	284191	X	284191	-0-	-0-	-0-	188	1	284003	2	N	-0-					-0-
11	257354	X	257354	-0-	-0-	-0-	175	1	257069	2	N	-0-					-0-
							110	4									
12	319083	X	240150	-0-	-78933	-0-	256	1	239894	2	N	-0-					-0-
01	319083	X	226572	-0-	-92511	-0-	170	1	226362	2	N	-0-					-0-
							40	4									

MONT BLANC WELL #: 106BH RRCID -> 286711 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199286	X	199286	-0-	-0-	-0-	70	1	198928	2	Y	262	256	1			11
							288	9									
09	209460	X	184240	-0-	-25220	-0-	93	1	183788	2	Y	326	322	1			15
							359	9									
10	216442	X	181734	-0-	-34708	-0-	83	1	181122	2	Y	420	424	1			11
							67	4	462	9							
11	217170	X	168627	-0-	-48543	-0-	74	1	168286	2	Y	220	218	1			13
							25	4	242	9							
12	209405	X	174497	-0-	-34908	-0-	99	1	174118	2	Y	226	225	1			14
							31	4	249	9							
01	199299	X	166908	-0-	-32391	-0-	85	1	166565	2	Y	125	131	1			8
							120	4	138	9							

CHINOOK WELL #: 201AR RRCID -> 286719 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40424	X	13324	-0-	-27100	-0-	175	1	12678	2	Y	428	459	1			54
							471	9									
09	39120	X	34145	-0-	-4975	-0-	644	1	31947	2	Y	1413	1155	1			312
							1554	9									
10	41935	X	41935	-0-	-0-	-0-	384	1	41363	2	Y	117	411	1			18
							59	4	129	9							
11	39000	X	36038	-0-	-2962	-0-	67	1	34999	2	Y	143	130	1			31
							815	4	157	9							
12	40300	X	30828	-0-	-9472	-0-	96	1	30451	2	Y	255	235	1			51
							281	9									
01	35278	X	26962	-0-	-8316	-0-	79	1	26704	2	Y	163	190	1			24
							179	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286720 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45663	X	3325	-0-	-42338	-0-	3094	2	231	9	Y	210	184	1			53
09	44190	X	18588	-0-	-25602	-0-	18003	2	585	9	Y	532	459	1			126
10	43307	X	24084	-0-	-19223	-0-	23227	2	17	4	Y	764	682	1			208
							840	9									
11	33120	X	26684	-0-	-6436	-0-	25996	2	40	4	Y	589	633	1			164
							648	9									
*12	32396	X	32396	-0-	-0-	-0-	31659	2	737	9	Y	670	660	1			174
*01	30110	X	30110	-0-	-0-	-0-	29405	2	705	9	Y	641	622	1			193

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	137068	X	137068	-0-	-0-	-0-	137068	2			Y	-0-					-0-
09	147782	X	147782	-0-	-0-	-0-	147782	2			Y	-0-					-0-
10	154335	X	154335	-0-	-0-	-0-	154335	2			Y	-0-					-0-
11	139699	X	139699	-0-	-0-	-0-	139668	2	31	4	Y	-0-					-0-
*12	139359	X	139359	-0-	-0-	-0-	139359	2			Y	-0-					-0-
*01	117642	X	117642	-0-	-0-	-0-	117634	2	8	4	Y	-0-					-0-

KICKAPOO WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6470 - 12509

08	0	W	34485	-0-	34485	450564	105	1	33417	2	Y	875	1196	1			233
							963	9									
09	0	W	29990	-0-	29990	480554	112	1	29159	2	Y	654	668	1			219
							719	9									
10	0	W	32509	-0-	32509	513063	122	1	31490	2	Y	639	707	1			151
							194	4	703	9							
11	538900	X	25837	-0-	-513063	-0-	79	1	25374	2	Y	349	317	1			183
							384	9									
12	34472	X	34048	-0-	-424	-0-	26	1	33482	2	Y	491	545	1			129
							540	9									
01	34472	X	32719	-0-	-1753	-0-	1	1	31808	2	Y	827	781	1			175
							910	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286742 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399

08	138497	X	138497	-0-	-0-	-0-	106	1	136568	2	Y	1657	1700	1			550
							1823	9									
09	113130	X	92594	-0-	-20536	-0-	76	1	90660	2	Y	1689	1737	1			502
							1858	9									
10	109089	X	92291	-0-	-16798	-0-	73	1	90338	2	Y	1709	1962	1			249
							1880	9									
11	134040	X	95048	-0-	-38992	-0-	99	1	93170	2	Y	1617	1364	1			502
							1779	9									
12	138508	X	93613	-0-	-44895	-0-	109	1	91737	2	Y	1606	1923	1			185
							1767	9									
01	138508	X	90272	-0-	-48236	-0-	106	1	88462	2	Y	1549	1381	1			353
							1704	9									

OAK STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286743 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678

08	238328	X	154609	-0-	-83719	-0-	154609	2			Y	-0-					-0-
09	220110	X	217942	-0-	-2168	-0-	217942	2			Y	-0-					-0-
10	227447	X	204115	-0-	-23332	-0-	204009	2	106	4	Y	-0-					-0-
11	220110	X	190639	-0-	-29471	-0-	190639	2			Y	-0-					-0-
12	225215	X	182804	-0-	-42411	-0-	182804	2			Y	-0-					-0-
01	225215	X	163647	-0-	-61568	-0-	163590	2	57	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 103BH RRCID -> 286744 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322157 X	18176	-0-	-303981	-0-	17857	2	319	9	Y	290	283	1			22
09	24300 X	16310	-0-	-7990	-0-	15949	2	361	9	Y	328	318	1			32
10	25110 X	16105	-0-	-9005	-0-	15461	2	211	4	Y	394	391	1			35
						433	9									
11	24300 X	14428	-0-	-9872	-0-	13643	2	399	4	Y	351	332	1			54
						386	9									
12	18166 X	12123	-0-	-6043	-0-	11789	2	334	9	Y	304	315	1			43
01	18166 X	9972	-0-	-8194	-0-	9624	2	348	9	Y	316	318	1			41

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 286745 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952

08	186662 X	186662	-0-	-0-	-0-	210	1	186317	2	Y	123	131	1			30
						135	9									
09	217165 X	217165	-0-	-0-	-0-	212	1	214905	2	Y	1862	1552	1			340
						2048	9									
10	418443 X	418443	-0-	-0-	-0-	248	1	405267	2	Y	11516	11621	1			235
						260	4	12668	9							
11	392288 X	392288	-0-	-0-	-0-	239	1	379726	2	Y	11203	11344	1			94
						12323	9									
*12	371988 X	371988	-0-	-0-	-0-	243	1	364752	2	Y	6315	6099	1			310
						46	4	6947	9							
*01	358554 X	358554	-0-	-0-	-0-	249	1	352520	2	Y	5157	5318	1			149
						112	4	5673	9							

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 115AH RRCID -> 286746 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885

08	242429 X	242429	-0-	-0-	-0-	271	1	242150	2	Y	7	74	1			2
						8	9									
09	239836 X	239836	-0-	-0-	-0-	240	1	238615	2	Y	892	731	1			163
						981	9									
10	375088 X	375088	-0-	-0-	-0-	222	1	364291	2	Y	9402	9374	1			191
						233	4	10342	9							
11	357562 X	357562	-0-	-0-	-0-	213	1	347647	2	Y	8820	8937	1			74
						9702	9									
*12	350329 X	350329	-0-	-0-	-0-	221	1	342758	2	Y	6644	6392	1			326
						42	4	7308	9							
*01	341534 X	341534	-0-	-0-	-0-	227	1	334470	2	Y	6123	6273	1			176
						102	4	6735	9							

FOX STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286755 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938

08	124372 X	67781	-0-	-56591	-0-	22	1	67438	2	Y	292	373	1			25
						321	9									
09	120360 X	57000	-0-	-63360	-0-	28	1	56761	2	Y	192	192	1			25
						211	9									
10	64852 X	55762	-0-	-9090	-0-	19	1	55317	2	Y	215	192	1			48
						189	4	237	9							
11	65580 X	51650	-0-	-13930	-0-	20	1	51438	2	Y	174	207	1			15
						1	4	191	9							
12	67766 X	48995	-0-	-18771	-0-	20	1	48810	2	Y	150	158	1			7
						165	9									
01	67766 X	50104	-0-	-17662	-0-	25	1	49891	2	Y	171	171	1			7
						188	9									

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286756 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278

08	867225 X	202345	-0-	-664880	-0-	202345	2			Y	-0-					-0-
09	302131 X	302131	-0-	-0-	-0-	302131	2			Y	-0-					-0-
10	286440 X	276020	-0-	-10420	-0-	276020	2			Y	-0-					-0-
11	294950 X	294950	-0-	-0-	-0-	294885	2	65	4	Y	-0-					-0-
12	312201 X	279993	-0-	-32208	-0-	279993	2			Y	-0-					-0-
01	312201 X	282934	-0-	-29267	-0-	282914	2	20	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINE STATE WELL #: 103BH RRCID -> 286762 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELBERT STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494

08	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10787	2	152	9	Y	138	274	1			35
09	18360	X	13170	-0-	-5190	-0-	13035	2	135	9	Y	123	129	1			29
10	18972	X	9908	-0-	-9064	-0-	9899	2	9	4	Y	-0-	29	1			-0-
11	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-					-0-
12	13609	X	3304	-0-	-10305	-0-	3193	2	111	9	Y	101	75	1			26
01	13609	X	13400	-0-	-209	-0-	13166	2	234	9	Y	213	175	1			64

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286777 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURY WELL #: 102AH RRCID -> 286785 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990

08	307148	X	83926	-0-	-223222	-0-	83813	2	113	9	N	103					344
09	297240	X	78713	-0-	-218527	-0-	78701	2	12	9	N	11	184	1			171
10	127999	X	83067	-0-	-44932	-0-	83011	2	56	9	N	51					222
11	112680	X	76980	-0-	-35700	-0-	76911	2	69	9	N	63					285
12	95387	X	90162	-0-	-5225	-0-	90143	2	19	9	N	17					302
*01	98335	X	98335	-0-	-0-	-0-	98322	2	13	9	N	12					314

MOHICAN UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439

08	309504	X	160883	-0-	-148621	-0-	125	1	160758	2	Y	-0-					-0-
09	205170	X	165019	-0-	-40151	-0-	139	1	164880	2	Y	-0-					-0-
10	212009	X	159651	-0-	-52358	-0-	130	1	159521	2	Y	-0-					-0-
11	205170	X	146386	-0-	-58784	-0-	156	1	146230	2	Y	-0-					-0-
12	195920	X	142088	-0-	-53832	-0-	168	1	141920	2	Y	-0-					-0-
01	170531	X	135758	-0-	-34773	-0-	162	1	135596	2	Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444

08	109447	X	109447	-0-	-0-	-0-	36	1	109370	2	Y	37	48	1			3
							41	9									
09	102240	X	99250	-0-	-2990	-0-	49	1	99177	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
10	128805	X	96113	-0-	-32692	-0-	33	1	95733	2	Y	18	17	1			4
							327	4	20	9							
11	124650	X	88823	-0-	-35827	-0-	35	1	88776	2	Y	10	13	1			1
							1	4	11	9							
12	115258	X	83045	-0-	-32213	-0-	34	1	82993	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
01	109461	X	81406	-0-	-28055	-0-	41	1	81350	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASH UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406

08	315270	X	2459	-0-	-312811	-0-	38	1	2421	2	N	-0-	76	1			-0-
09	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	8	-0-	-4456	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							2	4									
11	4320	X	171	-0-	-4149	-0-	22	1	126	2	N	21					21
							23	9									
12	4464	X	6	-0-	-4458	-0-	3	1	1	4	N	2	22	1			1
							2	9									
01	2449	X	1513	-0-	-936	-0-	41	1	1406	2	N	42	7	1			36
							20	4	46	9							

DAKOTA WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415

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

LUMBEE WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003

08	317750	X	102248	-0-	-215502	-0-	76	1	100483	2	Y	1535	1403	1			273
							1689	9									
09	115740	X	55324	-0-	-60416	-0-	65	1	54637	2	Y	565	728	1			110
							622	9									
10	119598	X	-0-	-0-	-119598	-0-					Y	-0-	110	1			-0-
11	109920	X	14745	-0-	-95175	-0-	14705	2	40	9	Y	36	33	1			3
12	108376	X	51718	-0-	-56658	-0-	51012	2	706	9	Y	642	613	1			32
01	102238	X	12869	-0-	-89369	-0-	11877	2	992	9	Y	902	895	1			39

ELBERT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998

08	58590	X	35035	-0-	-23555	-0-	34067	2	968	9	Y	880	1098	1			222
09	56700	X	32492	-0-	-24208	-0-	31679	2	813	9	Y	739	786	1			175
10	39060	X	32235	-0-	-6825	-0-	31356	2	15	4	Y	785	746	1			214
							864	9									
11	36780	X	29793	-0-	-6987	-0-	29012	2	31	4	Y	682	706	1			190
							750	9									
12	38006	X	27777	-0-	-10229	-0-	27047	2	730	9	Y	664	682	1			172
01	35030	X	23135	-0-	-11895	-0-	22356	2	779	9	Y	708	667	1			213

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASH UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286857 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316293	X	-0-	-0-	-316293	-0-					N	-0-	25	1			-0-
09	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-					-0-
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
11	6300	X	4787	-0-	-1513	-0-	42	1	4687	2	N	53					53
							58	9									
12	6510	X	3596	-0-	-2914	-0-	60	1	3398	2	N	106	108	1			51
							21	4	117	9							
*01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	14	1	661	2	N	-0-	51	1			-0-
							7	4									

ALTA WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339

08	189255	X	36155	-0-	-153100	-0-	35957	2	198	9	Y	180	184	1			14
09	35059	X	35059	-0-	-0-	-0-	34541	2	518	9	Y	471	439	1			46
10	33771	X	33771	-0-	-0-	-0-	32991	2	310	4	Y	427	435	1			38
							470	9									
11	34980	X	32175	-0-	-2805	-0-	30988	2	674	4	Y	466	432	1			72
							513	9									
12	36239	X	30758	-0-	-5481	-0-	30344	2	414	9	Y	376	395	1			53
01	36239	X	29656	-0-	-6583	-0-	29292	2	364	9	Y	331	341	1			43

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A

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

FOX STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWOOD WELL #: 103BH RRCID -> 286956 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527

08	580072	X	182548	-0-	-397524	-0-	182548	2			Y	-0-					-0-
09	497388	X	497388	-0-	-0-	-0-	497388	2			Y	-0-					-0-
10	421607	X	421607	-0-	-0-	-0-	421512	2	95	4	Y	-0-					-0-
11	413218	X	413218	-0-	-0-	-0-	412921	2	297	4	Y	-0-					-0-
12	513980	X	370563	-0-	-143417	-0-	370563	2			Y	-0-					-0-
01	513980	X	328566	-0-	-185414	-0-	328528	2	38	4	Y	-0-					-0-

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 102BH RRCID -> 286985 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645513	X	167352	-0-	-478161	-0-	167352	2			Y	-0-					-0-
09	624690	X	488615	-0-	-136075	-0-	488615	2			Y	-0-					-0-
10	443131	X	443131	-0-	-0-	-0-	443031	2	100	4	Y	-0-					-0-
11	425292	X	425292	-0-	-0-	-0-	424986	2	306	4	Y	-0-					-0-
12	504897	X	394433	-0-	-110464	-0-	394433	2			Y	-0-					-0-
01	504897	X	364287	-0-	-140610	-0-	364245	2	42	4	Y	-0-					-0-

MESQUITE STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684

08	125240	X	102082	-0-	-23158	-0-	221	1	101861	2	Y	-0-					-0-
09	121200	X	108629	-0-	-12571	-0-	177	1	108452	2	Y	-0-					-0-
10	121844	X	121844	-0-	-0-	-0-	193	1	121278	2	Y	-0-					-0-
							373	4									
11	117353	X	117353	-0-	-0-	-0-	84	1	117269	2	Y	-0-					-0-
*12	113925	X	113925	-0-	-0-	-0-	70	1	113855	2	Y	-0-					-0-
01	112251	X	110654	-0-	-1597	-0-	55	1	110305	2	Y	-0-					-0-
							294	4									

REDWOOD WELL #: 105BH RRCID -> 286987 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 13878 PERF.14097 - 18707

08	539772	X	-0-	-0-	-539772	-0-					Y	-0-					-0-
09	522360	X	194483	-0-	-327877	-0-	194483	2			Y	-0-					-0-
10	370998	X	370998	-0-	-0-	-0-	370914	2	84	4	Y	-0-					-0-
11	437795	X	437795	-0-	-0-	-0-	437480	2	315	4	Y	-0-					-0-
*12	405105	X	405105	-0-	-0-	-0-	405105	2			Y	-0-					-0-
*01	361281	X	361281	-0-	-0-	-0-	361239	2	42	4	Y	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 106BH RRCID -> 286988 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 18605

08	466271	X	-0-	-0-	-466271	-0-					Y	-0-					-0-
09	451230	X	377346	-0-	-73884	-0-	377346	2			Y	-0-					-0-
10	443036	X	443036	-0-	-0-	-0-	442936	2	100	4	Y	-0-					-0-
11	425447	X	425447	-0-	-0-	-0-	425141	2	306	4	Y	-0-					-0-
*12	390126	X	390126	-0-	-0-	-0-	390126	2			Y	-0-					-0-
01	389918	X	354322	-0-	-35596	-0-	354281	2	41	4	Y	-0-					-0-

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286994 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575

08	0	W	26954	-0-	26954	1283081	28	1	26225	2	Y	637	1176	1			40
							701	9									
09	0	W	69763	-0-	69763	1352844	54	1	68271	2	Y	1307	1276	1			71
							1438	9									
10	0	W	81057	-0-	81057	1433901	60	1	79262	2	Y	1577	1584	1			64
							1735	9									
11	1523784	X	89883	-0-	-1433901	-0-	66	1	88007	2	Y	1645	1610	1			99
							1810	9									
*12	94008	X	94008	-0-	-0-	-0-	74	1	92099	2	Y	1668	1686	1			81
							1835	9									
*01	103179	X	103179	-0-	-0-	-0-	82	1	101202	2	Y	1723	1670	1			134
							1895	9									

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287001 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162

08	371101	X	206440	-0-	-164661	-0-	185	1	206255	2	Y	-0-					-0-
09	359130	X	204844	-0-	-154286	-0-	151	1	204693	2	Y	-0-					-0-
10	298530	X	209753	-0-	-88777	-0-	159	1	209594	2	Y	-0-					-0-
11	288900	X	205296	-0-	-83604	-0-	153	1	205143	2	Y	-0-					-0-
12	235042	X	199302	-0-	-35740	-0-	160	1	199142	2	Y	-0-					-0-
01	211668	X	193205	-0-	-18463	-0-	154	1	193051	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

OAK STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	5465	-0-	5465	2105985	5465	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	16203	-0-	16203	2122188	16203	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	352755	-0-	352755	2474943	352572	2	183	4	Y	-0-					-0-
11	2793855	X	318912	-0-	-2474943	-0-	318912	2			Y	-0-					-0-
*12	298105	X	298105	-0-	-0-	-0-	298105	2			Y	-0-					-0-
*01	275552	X	275552	-0-	-0-	-0-	275455	2	97	4	Y	-0-					-0-

OAK STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 287017 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436666	X	14327	-0-	-422339	-0-	14327	2			Y	-0-					-0-
09	422580	X	16152	-0-	-406428	-0-	16152	2			Y	-0-					-0-
10	340773	X	340773	-0-	-0-	-0-	340596	2	177	4	Y	-0-					-0-
11	298380	X	292262	-0-	-6118	-0-	292262	2			Y	-0-					-0-
*12	276218	X	276218	-0-	-0-	-0-	276218	2			Y	-0-					-0-
*01	253638	X	253638	-0-	-0-	-0-	253549	2	89	4	Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187240	X	101393	-0-	-85847	-0-	33	1	101166	2	Y	176	204	1			15
							194	9									
09	181200	X	92448	-0-	-88752	-0-	46	1	92286	2	Y	105	106	1			14
							116	9									
10	83428	X	83428	-0-	-0-	-0-	29	1	83000	2	Y	105	95	1			24
							283	4	116	9							
11	112770	X	77533	-0-	-35237	-0-	30	1	77383	2	Y	108	123	1			9
							1	4	119	9							
12	108190	X	72750	-0-	-35440	-0-	29	1	72609	2	Y	102	106	1			5
							112	9									
01	101401	X	65338	-0-	-36063	-0-	33	1	65184	2	Y	110	110	1			5
							121	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 287056 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177506	X	131307	-0-	-46199	-0-	43	1	131096	2	Y	153	148	1			13
							168	9									
09	171780	X	105158	-0-	-66622	-0-	52	1	104883	2	Y	203	189	1			27
							223	9									
10	106852	X	106852	-0-	-0-	-0-	37	1	106291	2	Y	146	140	1			33
							363	4	161	9							
11	138810	X	97559	-0-	-41251	-0-	38	1	97431	2	Y	81	107	1			7
							1	4	89	9							
12	131316	X	103026	-0-	-28290	-0-	42	1	102920	2	Y	58	62	1			3
							64	9									
01	131316	X	102242	-0-	-29074	-0-	51	1	102036	2	Y	141	138	1			6
							155	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287057 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11102 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176111	X	129646	-0-	-46465	-0-	42	1	129524	2	Y	73	67	1			6
							80	9									
09	170430	X	113386	-0-	-57044	-0-	56	1	113273	2	Y	52	51	1			7
							57	9									
10	108793	X	108793	-0-	-0-	-0-	38	1	108312	2	Y	66	58	1			15
							370	4	73	9							
11	137310	X	100231	-0-	-37079	-0-	39	1	100034	2	Y	143	146	1			12
							1	4	157	9							
12	134943	X	103198	-0-	-31745	-0-	42	1	103102	2	Y	49	59	1			2
							54	9									
01	129642	X	97871	-0-	-31771	-0-	49	1	97765	2	Y	52	52	1			2
							57	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 107AH RRCID -> 287063 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119811	X	119811	-0-	-0-	-0-	39	1	119664	2	Y	98	117	1			9
							108	9									
09	99208	X	99208	-0-	-0-	-0-	49	1	99054	2	Y	95	91	1			13
							105	9									
10	86549	X	86549	-0-	-0-	-0-	30	1	86117	2	Y	98	89	1			22
							294	4	108	9							
11	77910	X	77910	-0-	-0-	-0-	30	1	77765	2	Y	104	117	1			9
							1	4	114	9							
*12	78931	X	78931	-0-	-0-	-0-	32	1	78787	2	Y	102	106	1			5
							112	9									
*01	76437	X	76437	-0-	-0-	-0-	38	1	76267	2	Y	120	120	1			5
							132	9									

CHOCTAW STATE WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648

08	138043	X	95808	-0-	-42235	-0-	31	1	95182	2	Y	541	627	1			47
							595	9									
09	133590	X	87346	-0-	-46244	-0-	43	1	86719	2	Y	531	508	1			70
							584	9									
10	86469	X	86469	-0-	-0-	-0-	30	1	85599	2	Y	498	456	1			112
							292	4	548	9							
11	103920	X	82235	-0-	-21685	-0-	32	1	81672	2	Y	482	552	1			42
							1	4	530	9							
12	102052	X	77475	-0-	-24577	-0-	31	1	77031	2	Y	375	398	1			19
							413	9									
01	95821	X	77666	-0-	-18155	-0-	39	1	77044	2	Y	530	526	1			23
							583	9									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASPEN STATE WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982

08	130076	X	42132	-0-	-87944	-0-	79	1	42053	2	N	-0-					-0-
09	125880	X	60477	-0-	-65403	-0-	95	1	60382	2	N	-0-					-0-
10	72584	X	72584	-0-	-0-	-0-	119	1	72307	2	N	-0-					-0-
							158	4									
11	84270	X	65719	-0-	-18551	-0-	107	1	65612	2	N	-0-					-0-
12	78368	X	63647	-0-	-14721	-0-	116	1	63531	2	N	-0-					-0-
01	62496	X	60275	-0-	-2221	-0-	98	1	60119	2	N	-0-					-0-
							58	4									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHOCTAW STATE WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169477 X	102697	-0-	-66780	-0-	33	1	101927	2	Y	670	782	1			58
						737	9									
09	164010 X	91315	-0-	-72695	-0-	45	1	90710	2	Y	509	500	1			67
						560	9									
10	89796 X	89796	-0-	-0-	-0-	31	1	89002	2	Y	417	390	1			94
						304	4	459	9							
11	105420 X	82410	-0-	-23010	-0-	32	1	81817	2	Y	509	559	1			44
						1	4	560	9							
12	105059 X	78732	-0-	-26327	-0-	32	1	78170	2	Y	482	502	1			24
						530	9									
01	102703 X	74351	-0-	-28352	-0-	37	1	73443	2	Y	792	782	1			34
						871	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189968 X	97063	-0-	-92905	-0-	31	1	96941	2	Y	83	104	1			7
						91	9									
09	183840 X	92620	-0-	-91220	-0-	46	1	92497	2	Y	70	68	1			9
						77	9									
10	87399 X	87399	-0-	-0-	-0-	30	1	87017	2	Y	50	48	1			11
						297	4	55	9							
11	110850 X	81047	-0-	-29803	-0-	32	1	80941	2	Y	66	71	1			6
						1	4	73	9							
12	111104 X	80793	-0-	-30311	-0-	33	1	80676	2	Y	76	78	1			4
						84	9									
01	97061 X	76645	-0-	-20416	-0-	38	1	76495	2	Y	102	102	1			4
						112	9									

CHOCTAW STATE WELL #: 101BH RRCID -> 287089 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151497 X	71756	-0-	-79741	-0-	23	1	71647	2	Y	78	153	1			7
						86	9									
09	146610 X	65985	-0-	-80625	-0-	33	1	65849	2	Y	94	89	1			12
						103	9									
10	63270 X	63270	-0-	-0-	-0-	22	1	62851	2	Y	165	140	1			37
						215	4	182	9							
11	78030 X	56253	-0-	-21777	-0-	22	1	56035	2	Y	177	199	1			15
						1	4	195	9							
12	80631 X	53283	-0-	-27348	-0-	22	1	53046	2	Y	195	200	1			10
						215	9									
01	71765 X	49054	-0-	-22711	-0-	25	1	48816	2	Y	194	196	1			8
						213	9									

HYPERION WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158813 X	72386	-0-	-86427	-0-	159	1	70653	2	N	1431	1318	1			269
						1574	9									
09	153690 X	52697	-0-	-100993	-0-	340	1	51244	2	N	1012	1007	1			274
						1113	9									
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	82	1	11	4	N	338	540	1			72
						372	9									
11	83010 X	2821	-0-	-80189	-0-	53	1	2416	2	N	320	379	1			13
						352	9									
12	85777 X	36202	-0-	-49575	-0-	74	1	35440	2	N	625	591	1			47
						688	9									
01	72385 X	42015	-0-	-30370	-0-	64	1	41246	2	N	641	642	1			46
						705	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CREE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261888 X	56257	-0-	-205631	-0-	217	1	55989	2	Y	46	186	1			55
						51	9									
09	253440 X	102332	-0-	-151108	-0-	114	1	102106	2	Y	102	107	1			50
						112	9									
10	261888 X	114204	-0-	-147684	-0-	40	1	114025	2	Y	126	163	1			13
						139	9									
11	108272 X	108272	-0-	-0-	-0-	31	1	108180	2	Y	55	62	1			6
						61	9									
12	110453 X	106528	-0-	-3925	-0-	33	1	106405	2	Y	82	80	1			8
						90	9									
01	105741 X	97591	-0-	-8150	-0-	32	1	97474	2	Y	77	65	1			20
						85	9									

ELBERT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937

08	47461 X	43786	-0-	-3675	-0-	42358	2	1428	9	Y	1298	1031	1			327
09	45930 X	40551	-0-	-5379	-0-	39300	2	1251	9	Y	1137	1195	1			269
10	47461 X	39484	-0-	-7977	-0-	38169	2	18	4	Y	1179	1127	1			321
						1297	9									
11	43350 X	35461	-0-	-7889	-0-	34349	2	37	4	Y	977	1026	1			272
						1075	9									
12	43772 X	31960	-0-	-11812	-0-	30895	2	1065	9	Y	968	989	1			251
01	43772 X	26230	-0-	-17542	-0-	25124	2	1106	9	Y	1005	953	1			303

HYPERION WELL #: 201AH RRCID -> 287232 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630

08	21266 X	12479	-0-	-8787	-0-	52	1	11350	2	N	979	880	1			184
						1077	9									
09	20580 X	14680	-0-	-5900	-0-	167	1	13699	2	N	740	724	1			200
						814	9									
10	21266 X	10531	-0-	-10735	-0-	217	1	9636	2	N	591	665	1			126
						28	4	650	9							
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	9	N	151	271	1			6
*12	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	46	1	14906	2	N	881	821	1			66
						969	9									
*01	19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	39	1	19209	2	N	623	645	1			44
						685	9									

LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287300 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884

08	51026 X	49660	-0-	-1366	-0-	47875	2	1785	9	Y	1623	2028	1			33
09	49380 X	44738	-0-	-4642	-0-	43219	2	1519	9	Y	1381	1323	1			91
10	51026 X	44336	-0-	-6690	-0-	42173	2	652	4	Y	1374	1335	1			130
						1511	9									
11	49380 X	44069	-0-	-5311	-0-	42576	2	1493	9	Y	1357	1374	1			113
12	49662 X	43398	-0-	-6264	-0-	41933	2	1465	9	Y	1332	1380	1			65
01	49662 X	40618	-0-	-9044	-0-	39215	2	1403	9	Y	1275	1250	1			90

LUMBEE WELL #: 101AH RRCID -> 287301 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919

08	243040 X	177949	-0-	-65091	-0-	134	1	177409	2	Y	369	367	1			66
						406	9									
09	235200 X	93603	-0-	-141597	-0-	111	1	93390	2	Y	93	141	1			18
						102	9									
10	243040 X	1387	-0-	-241653	-0-	98	1	26	2	Y	-0-	18	1			-0-
						1263	4									
11	235200 X	4767	-0-	-230433	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
12	189968 X	10886	-0-	-179082	-0-	10666	2	220	9	Y	200	190	1			10
*01	287874 X	287874	-0-	-0-	-0-	287811	2	63	9	Y	57	65	1			2

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 203AH RRCID -> 287310 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125209	X	51625	-0-	-73584	-0-	662	1	49686	2	Y	1161	1183	1			147
							1277	9									
09	121170	X	45241	-0-	-75929	-0-	869	1	43126	2	Y	1133	1030	1			250
							1246	9									
10	125209	X	35931	-0-	-89278	-0-	322	1	34647	2	Y	830	952	1			128
							49	4	913	9							
11	121170	X	32313	-0-	-88857	-0-	58	1	30638	2	Y	822	770	1			180
							713	4	904	9							
12	59582	X	28299	-0-	-31283	-0-	87	1	27510	2	Y	638	690	1			128
							702	9									
01	51615	X	28295	-0-	-23320	-0-	80	1	27289	2	Y	842	845	1			125
							926	9									

ASPEN STATE WELL #: 201BR RRCID -> 287322 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648

08	139965	X	53237	-0-	-86728	-0-	100	1	53092	2	N	41	33	1			8
							45	9									
09	135450	X	81098	-0-	-54352	-0-	128	1	80970	2	N	-0-	8	1			-0-
10	139965	X	93833	-0-	-46132	-0-	154	1	93475	2	N	-0-					-0-
							204	4									
11	135450	X	82875	-0-	-52575	-0-	135	1	82739	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	102827	X	80025	-0-	-22802	-0-	146	1	79879	2	N	-0-					-0-
01	83793	X	76440	-0-	-7353	-0-	125	1	76241	2	N	-0-					-0-
							74	4									

MONT BLANC WELL #: 204AH RRCID -> 287702 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONT BLANC WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

ALTA WELL #: 114AH RRCID -> 287764 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142789	X	142789	-0-	-0-	-0-	139093	2	3696	9	Y	3360	3371	1			328
10	142879	X	133379	-0-	-9500	-0-	128919	2	1211	4	Y	2954	3017	1			265
							3249	9									
11	138270	X	118011	-0-	-20259	-0-	112892	2	2456	4	Y	2421	2312	1			374
							2663	9									
12	142879	X	-0-	-0-	-142879	-0-					Y	-0-					-0-
01	142879	X	99917	-0-	-42962	-0-	97472	2	2445	9	Y	2223	2233	1			289

ALTA WELL #: 110AH RRCID -> 287765 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842

09	143811	X	77015	-0-	-66796	-0-	75894	2	1121	9	Y	1019	998	1			100
10	153729	X	58001	-0-	-95728	-0-	56571	2	531	4	Y	817	844	1			73
							899	9									
11	148770	X	58795	-0-	-89975	-0-	56733	2	1234	4	Y	753	710	1			116
							828	9									
12	153729	X	49261	-0-	-104468	-0-	48663	2	598	9	Y	544	584	1			76
01	153729	X	58912	-0-	-94817	-0-	58001	2	911	9	Y	828	796	1			108

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 211AH RRCID -> 287840 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 287841 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 16401

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA WELL #: 104AH RRCID -> 287847 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 105BH RRCID -> 287848 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 106AH RRCID -> 287849 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 107AH RRCID -> 287850 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 112AH RRCID -> 287851 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 210AH RRCID -> 287857 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111965	X	12547	-0-	-99418	-0-	12	1	11013	2	Y	1384	1123	1			340
							1522	9									
09	103740	X	10418	-0-	-93322	-0-	10	1	9676	2	Y	665	884	1			121
							732	9									
10	108109	X	108109	-0-	-0-	-0-	61	1	101871	2	Y	5557	5565	1			113
							64	4	6113	9							
11	105934	X	105934	-0-	-0-	-0-	61	1	99853	2	Y	5473	5540	1			46
							6020	9									
12	107198	X	101527	-0-	-5671	-0-	63	1	97172	2	Y	3891	3746	1			191
							12	4	4280	9							
01	107198	X	102799	-0-	-4399	-0-	67	1	98714	2	Y	3625	3712	1			104
							30	4	3988	9							

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 287884 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA WELL #: 102BH RRCID -> 287907 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 108AH RRCID -> 287908 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 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
08	0		94906	-0-	94906	169914	91862	2	3044	9	Y	2767	2766	1			208
09	238405	X	68491	-0-	-169914	-0-	66624	2	1867	9	Y	1697	1739	1			166
10	108283	X	45323	-0-	-62960	-0-	43685	2	410	4	Y	1116	1182	1			100
							1228	9									
11	104790	X	7979	-0-	-96811	-0-	7549	2	166	4	Y	240	303	1			37
							264	9									
12	108283	X	3269	-0-	-105014	-0-	3102	2	167	9	Y	152	168	1			21
01	108283	X	71045	-0-	-37238	-0-	69131	2	1914	9	Y	1740	1535	1			226

ALTA WELL #: 109AH RRCID -> 287909 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		77181	-0-	77181	190391	74510	2	2671	9	Y	2428	2591	1			183
09	276686	X	86295	-0-	-190391	-0-	84075	2	2220	9	Y	2018	2004	1			197
10	128247	X	72874	-0-	-55373	-0-	69758	2	676	4	Y	2218	2216	1			199
							2440	9									
11	124110	X	114618	-0-	-9492	-0-	109253	2	2376	4	Y	2717	2496	1			420
							2989	9									
12	128247	X	68445	-0-	-59802	-0-	66896	2	1549	9	Y	1408	1630	1			198
01	128247	X	49992	-0-	-78255	-0-	48917	2	1075	9	Y	977	1048	1			127

STATE DESERT GOLD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287911 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		63487	-0-	63487	447513	62801	2	686	9	N	624	736	1			251
09	492984	X	45471	-0-	-447513	-0-	45016	2	455	9	N	414	367	1			298
10	165602	X	66614	-0-	-98988	-0-	66251	2	363	9	N	330	363	1			265
11	160260	X	58565	-0-	-101695	-0-	58171	2	394	9	N	358	351	1			272
12	165602	X	55081	-0-	-110521	-0-	54698	2	383	9	N	348	371	1			249
01	165602	X	50436	-0-	-115166	-0-	50099	2	337	9	N	306	362	1			193

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 120AH RRCID -> 287914 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 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
*06	125532	X	79400	-0-	-46132	-0-	74975	2	2452	4	Y	1794	1666	1			128
							1973	9									
*07	486659	X	486659	-0-	-0-	-0-	478923	2	7736	9	Y	7033	7007	1			154
*08	324291	X	267676	-0-	-56615	-0-	1	1	267125	2	Y	500	633	1			21
							550	9									
*09	350761	X	350761	-0-	-0-	-0-	345519	2	5242	9	Y	4765	4567	1			219
*10	426410	X	426410	-0-	-0-	-0-	416006	2	10404	9	Y	9458	9428	1			249
*11	372506	X	372506	-0-	-0-	-0-	1	1	364848	2	Y	6960	6795	1			414
							1	4	7656	9							
*12	355668	X	355668	-0-	-0-	-0-	1	1	348952	2	Y	6104	6145	1			373
							1	4	6714	9							
*01	340656	X	340656	-0-	-0-	-0-	1	1	334826	2	Y	5298	5335	1			336
							1	4	5828	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 119AH RRCID -> 287915 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53893	X	7879	-0-	-46014	-0-	7214	2	236	4	Y	390	362	1			28
							429	9									
*07	335279	X	335279	-0-	-0-	-0-	329339	2	5940	9	Y	5400	5310	1			118
*08	239582	X	239582	-0-	-0-	-0-	1	1	239076	2	Y	459	558	1			19
							505	9									
*09	232704	X	232704	-0-	-0-	-0-	230839	2	1865	9	Y	1695	1636	1			78
*10	300997	X	300997	-0-	-0-	-0-	295403	2	5594	9	Y	5085	5029	1			134
*11	268213	X	268213	-0-	-0-	-0-	1	1	263712	2	Y	4090	3981	1			243
							1	4	4499	9							
*12	254359	X	254359	-0-	-0-	-0-	1	1	250446	2	Y	3555	3581	1			217
							1	4	3911	9							
*01	242265	X	242265	-0-	-0-	-0-	1	1	238671	2	Y	3265	3275	1			207
							1	4	3592	9							

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 214AH RRCID -> 287923 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213

*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 215BH RRCID -> 287924 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282

*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 216AH RRCID -> 287925 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 118AH RRCID -> 287932 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55055	X	2675	-0-	-52380	-0-	2504	2	82	4	Y	81	75	1			6
							89	9									
*07	299674	X	299674	-0-	-0-	-0-	294861	2	4813	9	Y	4375	4285	1			96
*08	249234	X	249234	-0-	-0-	-0-	1	1	248474	2	Y	690	757	1			29
							759	9									
*09	235950	X	231065	-0-	-4885	-0-	229680	2	1385	9	Y	1259	1230	1			58
*10	289282	X	289282	-0-	-0-	-0-	284318	2	4964	9	Y	4513	4452	1			119
*11	253994	X	253994	-0-	-0-	-0-	1	1	249540	2	Y	4047	3925	1			241
							1	4	4452	9							
12	243815	X	240204	-0-	-3611	-0-	1	1	236324	2	Y	3525	3550	1			216
							1	4	3878	9							
01	243815	X	225325	-0-	-18490	-0-	1	1	221779	2	Y	3222	3234	1			204
							1	4	3544	9							

HUCKLEBERRY WELL #: 202AH RRCID -> 287933 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	161115	X	NO RPT	-0-	-161115	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217155	X	NO RPT	-0-	-217155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210150	X	NO RPT	-0-	-210150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217155	X	NO RPT	-0-	-217155	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217155	X	NO RPT	-0-	-217155	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 213BH RRCID -> 287934 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234

*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 217BH RRCID -> 287947 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409

*06	38472	X	-0-	-0-	-38472	-0-					Y	-0-					-0-
*07	99386	X	-0-	-0-	-99386	-0-					Y	-0-					-0-
*08	99386	X	-0-	-0-	-99386	-0-					Y	-0-					-0-
*09	96180	X	-0-	-0-	-96180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	99386	X	-0-	-0-	-99386	-0-					Y	-0-					-0-
*11	96180	X	-0-	-0-	-96180	-0-					Y	-0-					-0-
12	99386	X	-0-	-0-	-99386	-0-					Y	-0-					-0-
01	99386	X	-0-	-0-	-99386	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 207AH RRCID -> 287948 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 113AH RRCID -> 287954 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 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
08	0		113976	-0-	113976	230210	110763	2	3213	9	Y	2921	2969	1			220
09	315167	X	84957	-0-	-230210	-0-	82938	2	2019	9	Y	1835	1876	1			179
10	118916	X	50158	-0-	-68758	-0-	49061	2	461	4	Y	578	705	1			52
							636	9									
11	115080	X	43181	-0-	-71899	-0-	41985	2	913	4	Y	257	269	1			40
							283	9									
12	118916	X	36697	-0-	-82219	-0-	36442	2	255	9	Y	232	239	1			33
01	118916	X	35823	-0-	-83093	-0-	35644	2	179	9	Y	163	175	1			21

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 212BH RRCID -> 287963 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11278 PERF.11498 - 16322

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 287999 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288006 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713

08	0		145053	-0-	145053	145053	117	1	130182	2	Y	3989	3737	1			252
							10366	4	4388	9							
09	0		141147	-0-	141147	286200	101	1	136808	2	Y	3853	3894	1			211
							4238	9									
10	415113	X	128913	-0-	-286200	-0-	95	1	125031	2	Y	3443	3515	1			139
							3787	9									
11	190410	X	126981	-0-	-63429	-0-	92	1	123516	2	Y	3066	3020	1			185
							3373	9									
12	196757	X	110781	-0-	-85976	-0-	86	1	107440	2	Y	2959	3001	1			143
							3255	9									
01	196757	X	108071	-0-	-88686	-0-	83	1	104873	2	Y	2832	2755	1			220
							3115	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 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
08	0	168205	-0-	168205	168205	135	1	150776	2	Y	4808	4505	1			303
						12005	4	5289	9							
09	0	145783	-0-	145783	313988	104	1	140920	2	Y	4326	4393	1			236
						4759	9									
10	442664 X	128676	-0-	-313988	-0-	95	1	124631	2	Y	3591	3682	1			145
						3950	9									
11	211320 X	115441	-0-	-95879	-0-	84	1	112158	2	Y	2908	2877	1			176
						3199	9									
12	218364 X	107155	-0-	-111209	-0-	84	1	104244	2	Y	2570	2622	1			124
						2827	9									
01	218364 X	99380	-0-	-118984	-0-	77	1	96813	2	Y	2264	2212	1			176
						2490	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11322 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288044 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288045 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 11444 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288046 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 203AH RRCID -> 288049 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CREE STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 288077 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11366 - 18923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		144	-0-	144	144	144	4			Y	-0-					-0-
09	0		88621	-0-	88621	88765	110	1	86418	2	Y	436	223	1			213
							1613	4	480	9							
*10	375579	X	286814	-0-	-88765	-0-	100	1	284924	2	Y	1627	1613	1			227
							1790	9									
*11	272557	X	272557	-0-	-0-	-0-	79	1	271530	2	Y	862	990	1			99
							948	9									
12	277791	X	247971	-0-	-29820	-0-	76	1	247138	2	Y	688	685	1			102
							757	9									
01	277791	X	218537	-0-	-59254	-0-	72	1	217928	2	Y	488	403	1			187
							537	9									

CREE STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 288078 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		49485	-0-	49485	49485	61	1	48440	2	Y	73	37	1			36
							904	4	80	9							
*10	326591	X	277106	-0-	-49485	-0-	97	1	275812	2	Y	1088	972	1			152
							1197	9									
*11	283016	X	283016	-0-	-0-	-0-	81	1	281862	2	Y	975	1019	1			108
							1073	9									
12	291462	X	255935	-0-	-35527	-0-	78	1	255092	2	Y	695	700	1			103
							765	9									
01	291462	X	224527	-0-	-66935	-0-	74	1	223946	2	Y	461	387	1			177
							507	9									

CREE STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		29735	-0-	29735	29735	33	1	29123	2	Y	31	16	1			15
							545	4	34	9							
*10	226806	X	197071	-0-	-29735	-0-	69	1	196424	2	Y	525	467	1			73
							578	9									
*11	291360	X	291360	-0-	-0-	-0-	83	1	290401	2	Y	796	782	1			87
							876	9									
*12	291037	X	291037	-0-	-0-	-0-	89	1	289891	2	Y	961	905	1			143
							1057	9									
*01	256018	X	256018	-0-	-0-	-0-	84	1	255273	2	Y	601	512	1			232
							661	9									

CHINOOK WELL #: 204AH RRCID -> 288080 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		31329	-0-	31329	31329	364	1	27652	2	Y	3012	2604	1			408
							3313	9									
08	0		48845	-0-	48845	80174	608	1	45617	2	Y	2382	2489	1			301
							2620	9									
09	0		33068	-0-	33068	113242	624	1	30957	2	Y	1352	1355	1			298
							1487	9									
*10	142634	X	29392	-0-	-113242	-0-	259	1	27920	2	Y	1066	1200	1			164
							40	4	1173	9							
11	82110	X	25685	-0-	-56425	-0-	45	1	23847	2	Y	1125	1042	1			247
							555	4	1238	9							
12	84847	X	24932	-0-	-59915	-0-	75	1	23968	2	Y	808	893	1			162
							889	9									
01	84847	X	21858	-0-	-62989	-0-	61	1	20612	2	Y	1077	1080	1			159
							1185	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		25970	-0-	25970	25970	300	1	22799	2	Y	2610	2256	1			354
							2871	9									
08	0		65405	-0-	65405	91375	820	1	61510	2	Y	2795	2796	1			353
							3075	9									
09	0		13688	-0-	13688	105063	258	1	12803	2	Y	570	797	1			126
							627	9									
*10	133880	X	28817	-0-	-105063	-0-	255	1	27469	2	Y	958	936	1			148
							39	4	1054	9							
11	95580	X	25120	-0-	-70460	-0-	45	1	23480	2	Y	954	893	1			209
							546	4	1049	9							
12	98766	X	26804	-0-	-71962	-0-	82	1	25934	2	Y	716	782	1			143
							788	9									
01	98766	X	21348	-0-	-77418	-0-	78	1	20197	2	Y	975	974	1			144
							1073	9									

PINE STATE WELL #: 108AH RRCID -> 288110 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		332546	-0-	332546	332546	362	1	332184	2	N	-0-					-0-
04	0		327362	-0-	327362	659908	690	1	326672	2	N	-0-					-0-
05	0		316119	-0-	316119	976027	691	1	315428	2	N	-0-					-0-
06	0		294090	-0-	294090	1270117	630	1	293460	2	N	-0-					-0-
07	0		244821	-0-	244821	1514938	376	1	244445	2	N	-0-					-0-
*08	1721402	X	206464	-0-	-1514938	-0-	338	1	206126	2	N	-0-					-0-
09	385950	X	276529	-0-	-109421	-0-	202	1	276327	2	N	-0-					-0-
10	398815	X	268018	-0-	-130797	-0-	177	1	267841	2	N	-0-					-0-
11	385950	X	240507	-0-	-145443	-0-	164	1	240240	2	N	-0-					-0-
							103	4									
12	398815	X	228791	-0-	-170024	-0-	244	1	228547	2	N	-0-					-0-
01	398815	X	NO RPT	-0-	-398815	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 202BH RRCID -> 288122 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF. N/A

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAKWOOD OPERATING LLC 840842
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 285361 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 13337 PERF.17345 - 20452

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JBR-FINLEY WELLS, LLC 427395
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		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-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
LANGFORD ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	660	N	231	-0-	-429	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	480	N	205	-0-	-275	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

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

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-

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

08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			305
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			305
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	163					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 163																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	163					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	163					N	-0-					-0-
11	175 N	12	-0-	-163 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	167					N	-0-					105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 167																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	167					N	-0-	30	1	75	6	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	167					N	-0-					-0-
11	167 N	-0-	-0-	-167 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-

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

08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-	120	1	20	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					177
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					177
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					177
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					177
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					177

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

08	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					72
09	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					72
10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4401	2	1	9	N	1					73
11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6273	2	3	9	N	3					76
12	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6264	2	4	9	N	4					80
*01	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4854	2	3	9	N	3					83

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

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

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2	N	-0-			165
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			165
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			165
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			165
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			165
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			165

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

08	1798 X	85	-0-	-1713	-0-	85	2	N	-0-			87
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			87
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			87
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			87
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			87
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			87

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

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			102
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			102
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			102

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

08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			65
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			65
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

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
08	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3725	2			N	-0-					276
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4418	2	207	9	N	188	358	1			106
10	3937	X	3300	-0-	-637	-0-	3269	2	31	9	N	28					134
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7450	2	124	9	N	113					247
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3765	2	177	9	N	161	187	1			221
01	3937	X	2812	-0-	-1125	-0-	2629	2	183	9	N	166					387

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	676	2	154	9	N	140	180	1			70
09	480	N	282	-0-	-198	-0-	132	2	150	9	N	136	186	1			20
10	403	N	109	-0-	-294	-0-	4	2	105	9	N	95					115
11	810	N	59	-0-	-751	-0-	13	2	46	9	N	42					157
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	105	175	1			87
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	600	2	108	9	N	98					185

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	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

08	26381	X	24162	-0-	-2219	-0-	23389	2	773	9	Y	703	889	1			483
09	25530	X	24374	-0-	-1156	-0-	23525	2	849	9	Y	772	1082	1			173
10	26381	X	25141	-0-	-1240	-0-	24249	2	892	9	Y	811	727	1			257
11	24900	X	22506	-0-	-2394	-0-	21706	2	800	9	Y	727	718	1			266
12	68602	X	68602	-0-	-0-	-0-	67664	2	938	9	Y	853	708	1			411
*01	64120	X	64120	-0-	-0-	-0-	63265	2	855	9	Y	777	681	1			507

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

08	46159	X	42522	-0-	-3637	-0-	41328	2	1194	9	Y	1085	896	1			552
09	45301	X	45301	-0-	-0-	-0-	43938	2	1363	9	Y	1239	1281	1			510
10	48732	X	48732	-0-	-0-	-0-	47254	2	1478	9	Y	1344	1123	1			731
11	45357	X	45357	-0-	-0-	-0-	44070	2	1287	9	Y	1170	1489	1			412
12	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	1228	1294	1			346
01	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	1120	1096	1			370

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS) 03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771

08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	72					72
10	659 R	659	-0-	-0-	-0-	149	1	323	3	Y	170					242
						187	9									
11	14B2 EXT	720	-0-	720	720	173	1	314	3	Y	212	255	1			199
						233	9									
12	14B2 EXT	836	-0-	836	1556	184	1	408	3	Y	222	346	1			75
						244	9									
01	14B2 EXT	548	-0-	548	2104	184	1	352	3	Y	11					86
						12	9									

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	3534 X	3356	-0-	-178	-0-	3356	3			N	-0-					81
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					81
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					81
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	3	1	9	N	1					82
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					82
*01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3444	3	7	9	N	6					88

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 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
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					7
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	7	1			1
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					1
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	9	Y	1					2
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1					3
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	Y	1					4

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
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1612	3	2	9	Y	2					37
09	960	X	797	-0-	-163	-0-	796	3	1	9	Y	1	34	1			4
10	992	X	704	-0-	-288	-0-	704	3			Y	-0-					4
11	1560	X	623	-0-	-937	-0-	621	3	2	9	Y	2					6
12	1612	X	1365	-0-	-247	-0-	1359	3	6	9	Y	5					11
*01	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2150	3	3	9	Y	3					14

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
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	4					110
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	103	1			10
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	194	3	1	9	Y	1					11
11	420	N	178	-0-	-242	-0-	171	3	7	9	Y	6					17
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	374	3	18	9	Y	16					33
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	3	10	9	Y	9					42

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
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	81	3	4	9	Y	4					106
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	40	3	3	9	Y	3	99	1			10
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	3	1	9	Y	1					11
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	31	3	7	9	Y	6					17
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	68	3	15	9	Y	14					31
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	108	3	9	9	Y	8					39

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
08	713	X	694	-0-	-19	-0-	691	3	3	9	Y	3					73
09	420	X	342	-0-	-78	-0-	341	3	1	9	Y	1	68	1			6
10	434	X	303	-0-	-131	-0-	302	3	1	9	Y	1					7
11	660	X	272	-0-	-388	-0-	266	3	6	9	Y	5					12
12	682	X	593	-0-	-89	-0-	582	3	11	9	Y	10					22
*01	929	X	929	-0-	-0-	-0-	922	3	7	9	Y	6					28

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	737	-0-	-348	-0-	737	3			N	-0-					153
09	1050	N	881	-0-	-169	-0-	881	3			N	-0-					153
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					153
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					153
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					153
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					153

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

08	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	2	28	9	Y	25	75	1			76
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	44					120
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	98	83	1			135
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	50	78	1			107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	73	1			148

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

08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	775	#	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	775	#	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					-0-

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

08	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					135
09	2663	R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					135
10	4161	R	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					135
11	3256	R	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					135
12	2839	R	2839	-0-	-0-	-0-	113	1	2726	2	N	-0-					135
01	2790	#	2701	-0-	-89	-0-	108	1	2593	2	N	-0-					135

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

08	310	#	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					138
09	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					138
10	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					138
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					138
12	248	#	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-					138
*01	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

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

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

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

08	2635 X	2348	-0-	-287	-0-	2348	3		N	-0-			53
09	2220 X	2055	-0-	-165	-0-	2055	3		N	-0-			53
10	2635 X	1907	-0-	-728	-0-	1907	3		N	-0-			53
11	2550 X	1869	-0-	-681	-0-	1869	3		N	-0-			53
12	2635 X	1714	-0-	-921	-0-	1714	3		N	-0-			53
*01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3		N	-0-			53

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

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

08	403 N	143	-0-	-260	-0-	143	3		N	-0-			52
09	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	3		N	-0-			52
10	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	3		N	-0-			52
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			52
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			52
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1949	3	155	9	N	141	358	1			260
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1840	3	184	9	N	167					427
10	1085	N	732	-0-	-353	-0-	663	3	69	9	N	63	338	1			152
11	1050	N	467	-0-	-583	-0-	463	3	4	9	N	4					156
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2709	3	265	9	N	241					397
*01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2337	3	233	9	N	212	181	1			428

CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2949	3	177	9	N	161	359	1	1	8	77
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2247	3	66	9	N	60					137
10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1884	3	56	9	N	51					188
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1664	3	57	9	N	52					240
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3186	3	36	9	N	33					273
*01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3228	3	34	9	N	31					304

MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	367	2	1	9	N	1					244
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					244
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					244
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					244
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					244
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	10	2	74	9	N	67	150	1			94
09	110	X	110	-0-	-0-	-0-	8	2	102	9	N	93					187
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	64	2	175	9	N	159	166	1			180
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5					185
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					185
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					185

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL AND GAS, LLC //CONT.// 593667
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					190
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					190
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					190
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					190
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					190

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

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		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

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

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

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

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

08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	59	1	3213	3	Y	78	77	0					19
							86	9											
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	51	1	2473	3	Y	57	64	0					12
							63	9											
10	620	X	102	-0-	-518	-0-	1	1	57	3	Y	40	46	0					6
							44	9											
11	600	X	116	-0-	-484	-0-	2	1	70	3	Y	40	34	0					12
							44	9											
12	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	42	1	2326	3	Y	40	46	0					6
							44	9											
*01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	72	1	2981	3	Y	32	31	0					7
							35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					218
09	2700	X	2392	-0-	-308	-0-	2392	3			N	-0-					218
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					218
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					218
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					218
*01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					218

BMH (DEVONIAN) 04784 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
PARKE, CHESTER WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	20					288
							22	9									
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	81	2	N	8					296
							9	9									
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					296
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	2	N	-0-					296
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	154	171	1			279
							10	4	169	9							
*01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	30	1	636	2	N	410	343	1			346
							36	4	451	9							

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			302
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	36	2	135	9	N	123	187	1	238
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	37	2	50	9	N	45			283
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	33	2	50	9	N	45	187	1	141
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	9	2	47	9	N	43			184
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	44	2	43	9	N	39			223

PA PROSPECT CORPORATION 631632
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

08	2573 N	2527	-0-	-46	-0-	31	1	2496	2	Y	-0-			-0-
09	2490 N	2454	-0-	-36	-0-	30	1	2424	2	Y	-0-			-0-
10	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	2490	2			Y	-0-			-0-
11	2460 N	2437	-0-	-23	-0-	30	1	2407	2	Y	-0-			-0-
12	2542 N	2523	-0-	-19	-0-	31	1	2492	2	Y	-0-			-0-
*01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	31	1	2453	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

08	9951 X	7427	-0-	-2524	-0-	7427	2			N	-0-			23
09	7740 X	7096	-0-	-644	-0-	7096	2			N	-0-			23
10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-			23
11	8490 X	8267	-0-	-223	-0-	8257	2	10	9	N	9			32
12	8773 X	6867	-0-	-1906	-0-	6860	2	7	9	N	6			38
01	9393 X	7641	-0-	-1752	-0-	7634	2	7	9	N	6			44

BEALL (DEVONIAN) //CONT.// 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

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

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
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
08	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
10	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
*01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	5408	-0-	2308	2308	5407	3	1	9	N	1					123
09	3000 N	24241	-0-	21241	23549	24232	3	9	9	N	8					131
10	3100 N	18839	-0-	15739	39288	18833	3	6	9	N	5					136
11	53629 X	14341	-0-	-39288	-0-	14330	3	11	9	N	10					146
12	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	12957	3	2	9	N	2					148
*01	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11476	3	8	9	N	7					155

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6897	3	3	9	N	3					39
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5687	3	1	9	N	1					40
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					40
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4882	3	6	9	N	5					45
12	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11372	3	8	9	N	7					52
*01	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8116	3	4	9	N	4					56

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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					103
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					103
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					103
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					103
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-	2	7			101
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	3736	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3167	-0-	-583	-0-	3162	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2861	-0-	-1014	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2982	-0-	-893	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-

THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 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
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4427	3	9	9	N	8					97
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4206	3	1	9	N	1					98
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					98
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					98
12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4810	3	2	9	N	2					100
*01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					32
09	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			N	-0-					32
10	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10755	3	12	9	N	11					43
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	3			N	-0-					43
12	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6442	3	2	9	N	2					45
*01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7941	3	1	9	N	1					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	3			N	-0-					66
09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8427	3	4	9	N	4					70
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	3			N	-0-					70
11	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13246	3	6	9	N	5					75
12	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10478	3	6	9	N	5					80
*01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	3			N	-0-					80

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
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2441	3	26	9	N	24					183
09	2820 N	2129	-0-	-691	-0-	2107	3	22	9	N	20					203
10	2635 N	2306	-0-	-329	-0-	2283	3	23	9	N	21					224
11	2400 N	1853	-0-	-547	-0-	1835	3	18	9	N	16	160	1			80
12	2201 N	1267	-0-	-934	-0-	1254	3	13	9	N	12					92
01	2294 N	1536	-0-	-758	-0-	1521	3	15	9	N	14					106

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2	N	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89

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

08	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					193
09	330 N	157	-0-	-173	-0-	157	3			Y	-0-					193
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					193
11	330 N	189	-0-	-141	-0-	189	3			Y	-0-					193
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					193
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					193

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

08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	437	3	4	9	N	4	4	8			195
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2	2	8			195
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					195
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					195
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					195
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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

08	93 N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	3	N	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	3	N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK LAKE, SE (WOLFCAMP) 08740 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
8102 JV-P FRY WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

08	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-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

08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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

08	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

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

08	31 X	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	30 X	11	-0-	-19	-0-	8	2	3	9	Y	3	2	1			4
10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	Y	5	4	1			5
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	19	2	4	9	Y	4	1	1			8
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	8	1			1
01	31 X	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	9	Y	1					2

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

08	31 N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	Y	2	6	1			2
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	Y	4	2	1			4
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3	1	1			6
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	6	1			1
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1					2

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

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
08	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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
08	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	114	-0-	-103	-0-	31	2	83	9	Y	75	78	1			32
09	210	X	161	-0-	-49	-0-	76	2	85	9	Y	77	90	1			19
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	207	2	98	9	Y	89	92	1			16
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	182	2	94	9	Y	85	75	1			26
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	158	2	80	9	Y	73	77	1			22
01	310	X	244	-0-	-66	-0-	156	2	88	9	Y	80	83	1			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	11	-0-	-37	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

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

08	94	N	8	-0-	-86	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	390 N	149	-0-	-241	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	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

08	310 #	292	-0-	-18	-0-	109	2	183	9	N	166					511
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	274	2	79	9	N	72					583
10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	412	2	320	9	N	291					874
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	295	2	218	9	N	198	683	1			389
12	345 R	345	-0-	-0-	-0-	60	2	285	9	N	259	170	1			478
*01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	222	2	210	9	N	191	360	1			309

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

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-

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

08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5164	3	22	9	Y	20					41
09	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5056	3	23	9	Y	21	49	1			13
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5	1	5202	3	Y	19					32
						21	9									
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4	1	5095	3	Y	19					51
						21	9									
12	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	18	1	5251	3	Y	20					71
						22	9									
*01	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	15	1	5266	3	Y	8	49	1			30
						9	9									

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

08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					65
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					65
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	N	-0-					65
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	42	1	112	3	N	-0-					65
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	3	N	-0-					65
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	43	1	125	3	N	-0-					65

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

08	5549 X	4368	-0-	-1181	-0-	4365	2	3	9	Y	3					19
09	5370 X	4643	-0-	-727	-0-	4643	2			Y	-0-					19
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4588	2	3	9	Y	3					22
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					22
12	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	3					25
*01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5081	2	2	9	Y	2					27

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

08	8835 X	3649	-0-	-5186	-0-	3645	2	4	9	Y	4					23
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					23
10	3720 X	2728	-0-	-992	-0-	2725	2	3	9	Y	3					26
11	3600 X	3130	-0-	-470	-0-	3129	2	1	9	Y	1					27
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	3					30
01	3658 X	3262	-0-	-396	-0-	3260	2	2	9	Y	2					32

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

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	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

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

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
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	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

08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1866	3	24	9	Y	22	12	1			17
09	2130 N	1952	-0-	-178	-0-	1940	3	1	4	Y	10	15	1			12
						11	9									
10	1922 N	1488	-0-	-434	-0-	1474	3	14	9	Y	13	8	1			17
11	1830 N	1569	-0-	-261	-0-	1556	3	3	4	Y	9	17	1			9
						10	9									
12	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	1923	3	14	9	Y	13	14	1			8
*01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1960	3	13	9	Y	12	11	1			9

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

08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	923	-0-	-487	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	20088 X	14994	-0-	-5094	-0-	14994	3			Y	-0-	15	1			-0-
09	16410 X	12819	-0-	-3591	-0-	12814	3	5	4	Y	-0-					-0-
10	21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	21883	3			Y	-0-					-0-
11	20547 X	20547	-0-	-0-	-0-	20519	3	28	4	Y	-0-					-0-
12	19313 X	19044	-0-	-269	-0-	19044	3			Y	-0-					-0-
01	20956 X	13410	-0-	-7546	-0-	13409	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12243	3	53	9	Y	48	100	1			37
09	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11597	3	3	4	Y	1	34	1			4
						1	9									
10	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	3			Y	-0-	2	1			2
*11	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	11860	3	18	4	Y	-0-	2	1			-0-
*12	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	3			Y	-0-					-0-
*01	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12261	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

08	30845 X	30845	-0-	-0-	-0-	30845	2			Y	-0-					-0-
09	27431 X	27431	-0-	-0-	-0-	27431	2			Y	-0-					-0-
10	26659 X	26659	-0-	-0-	-0-	26659	2			Y	-0-					-0-
11	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-	26332	2			Y	-0-					-0-
12	29583 X	29583	-0-	-0-	-0-	29583	2			Y	-0-					-0-
*01	27948 X	27948	-0-	-0-	-0-	27948	2			Y	-0-					-0-

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

08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					4
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					4
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					4
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					4
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					4
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					4

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

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

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

08	7595 X	5199	-0-	-2396	-0-	5193	2	6	9	Y	5					32
09	7350 X	5136	-0-	-2214	-0-	5136	2			Y	-0-					32
10	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7542	2	6	9	Y	5					37
11	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7586	2	1	9	Y	1					38
12	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	4					42
*01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7927	2	3	9	Y	3					45

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

08	12214 X	10260	-0-	-1954	-0-	10250	3	10	9	Y	9					195
09	10620 X	7397	-0-	-3223	-0-	7390	3	7	9	Y	6					201
10	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	3			Y	-0-					201
11	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	11017	3	28	9	Y	25					226
12	11098 X	9695	-0-	-1403	-0-	9673	3	22	9	Y	20					246
01	11811 X	9784	-0-	-2027	-0-	9766	3	18	9	Y	16					262

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
08	21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	21403	3	1	9	Y	1	22	1			1
09	22080 X	20052	-0-	-2028	-0-	20046	3	6	4	Y	-0-	1	1			-0-
10	23188 X	4784	-0-	-18404	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-
11	22440 X	21552	-0-	-888	-0-	21478	3	23	4	Y	46					46
						51	9									
12	24844 X	24844	-0-	-0-	-0-	24763	3	81	9	Y	74	76	1			44
*01	22388 X	22388	-0-	-0-	-0-	22350	3	1	4	Y	34	52	1			26
						37	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

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

08	5084 X	1209	-0-	-3875	-0-	1209	3			N	-0-					140
09	4350 X	396	-0-	-3954	-0-	396	3			N	-0-					140
10	2263 X	1310	-0-	-953	-0-	1310	3			N	-0-					140
11	2190 X	980	-0-	-1210	-0-	980	3			N	-0-					140
12	1395 X	1053	-0-	-342	-0-	1053	3			N	-0-					140
01	1302 X	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			N	-0-					140

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
08	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13586	3	22	9	Y	20					41
09	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	12990	3	23	9	Y	21	49	1			13
10	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	18	1	10262	3	Y	19					32
						21	9									
11	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	23	1	10571	3	Y	19					51
						21	9									
12	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11422	3	22	9	Y	20					71
*01	17153 X	17153	-0-	-0-	-0-	17144	3	9	9	Y	8	49	1			30

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

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

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

08	4185 X	4012	-0-	-173	-0-	4012	3			N	-0-					53
09	4110 X	3974	-0-	-136	-0-	3974	3			N	-0-					53
10	4247 X	4079	-0-	-168	-0-	4079	3			N	-0-					53
11	4110 X	3787	-0-	-323	-0-	3787	3			N	-0-					53
12	4092 X	3983	-0-	-109	-0-	3983	3			N	-0-					53
01	4092 X	3705	-0-	-387	-0-	3705	3			N	-0-					53

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

08	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					61
09	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					61
10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					61
11	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					61
12	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					61
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					61

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

08	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5450	2	14	9	Y	13					90
09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					90
10	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7442	2	15	9	Y	14					104
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5043	2	3	9	Y	3					107
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	12					119
*01	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5876	2	10	9	Y	9					128

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
08	2914	X	2509	-0-	-405	-0-	2456	3	53	9	Y	48	17	1			37
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4051	3	2	4	Y	21	33	1			25
							23	9									
10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			Y	-0-	17	1			8
11	4680	X	1474	-0-	-3206	-0-	1470	3	4	4	Y	-0-	8	1			-0-
12	4836	X	4634	-0-	-202	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	2128	-0-	-4134	-0-	2117	3	11	9	Y	10	2	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24180	X	11524	-0-	-12656	-0-	11470	2	54	9	N	49					223
09	24300	X	11908	-0-	-12392	-0-	11828	2	80	9	N	73	188	1			108
10	25110	X	20170	-0-	-4940	-0-	20030	2	140	9	N	127					235
11	24300	X	13277	-0-	-11023	-0-	13178	2	99	9	N	90	187	1			138
12	38728	X	38728	-0-	-0-	-0-	38604	2	124	9	N	113					251
01	20181	X	10791	-0-	-9390	-0-	10714	2	77	9	N	70	188	1			133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	6694	-0-	-3381	-0-	6693	3	1	9	Y	1					1
09	8070	X	6802	-0-	-1268	-0-	6798	3	2	4	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	8339	X	8069	-0-	-270	-0-	8055	3	14	9	Y	13	1	1			14
11	8070	X	6393	-0-	-1677	-0-	6370	3	13	4	Y	9	14	1			9
							10	9									
12	7471	X	6099	-0-	-1372	-0-	6095	3	4	9	Y	4	11	1			2
01	8060	X	6489	-0-	-1571	-0-	6480	3	9	9	Y	8	4	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3448	-0-	-427	-0-	3445	2	3	9	Y	3					20
09	3750	X	3525	-0-	-225	-0-	3525	2			Y	-0-					20
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3770	2	3	9	Y	3					23
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					23
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	3					26
01	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	3695	2	2	9	Y	2					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
08	16213	X	4109	-0-	-12104	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
09	10950	X	5431	-0-	-5519	-0-	5424	3	3	4	Y	4					4
							4	9									
10	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			Y	-0-	3	1			1
11	7110	X	3486	-0-	-3624	-0-	3471	3	15	4	Y	-0-	1	1			-0-
12	5797	X	3678	-0-	-2119	-0-	3676	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	9827	X	4364	-0-	-5463	-0-	4351	3	13	9	Y	12	4	1			9

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

08	25544	X	8857	-0-	-16687	-0-	8782	2	75	9	Y	68	181	1			248
09	21330	X	4949	-0-	-16381	-0-	4811	2	138	9	Y	125					373
10	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	21976	2	99	9	Y	90	175	1			288
11	19200	X	18421	-0-	-779	-0-	18246	2	175	9	Y	159	188	1			259
12	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13799	2	121	9	Y	110					369
01	22072	X	10205	-0-	-11867	-0-	10055	2	150	9	Y	136	187	1			318

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

*02	5124	X	3942	-0-	-1182	-0-	3942	2			Y	-0-					216
*03	5611	X	5488	-0-	-123	-0-	5486	2	2	9	Y	2					218
*04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					218
*05	4371	X	2207	-0-	-2164	-0-	2207	2			Y	-0-					218
*06	5310	X	4140	-0-	-1170	-0-	4140	2			Y	-0-					218
*07	5487	X	4773	-0-	-714	-0-	4773	2			Y	-0-					218
*08	5487	X	3879	-0-	-1608	-0-	3878	2	1	9	Y	1					219
*09	4380	X	3042	-0-	-1338	-0-	3042	2			Y	-0-					219
*10	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4603	2			Y	-0-					219
*11	4620	X	4491	-0-	-129	-0-	4491	2			Y	-0-					219
*12	4774	X	3402	-0-	-1372	-0-	3402	2			Y	-0-					219
01	4588	X	3408	-0-	-1180	-0-	3402	2	6	9	Y	5					216

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

08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					81
09	1110	N	903	-0-	-207	-0-	903	2			N	-0-					81
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					81
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					81
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					81
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					81

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

08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					70
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					70
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					115
09	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					115
10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					115
11	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					115
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					115
*01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					115

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

08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10918	3	22	9	Y	20					41
09	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10238	3	23	9	Y	21	49	1			13
10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	59	1	9955	3	Y	19					32
							21	9									
11	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9702	3	21	9	Y	19					51
12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10417	3	22	9	Y	20					71
*01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8502	3	9	9	Y	8	49	1			30

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

08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5143	3	22	9	Y	20					41
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5035	3	23	9	Y	21	49	1			13
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5	1	5180	3	Y	19					32
							21	9									
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4	1	5074	3	Y	19					51
							21	9									
12	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	18	1	5229	3	Y	20					71
							22	9									
*01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	15	1	5244	3	Y	8	49	1			30
							9	9									

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

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					28
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					28
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	Y	-0-					28
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	42	1	112	3	Y	-0-					28
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	3	Y	-0-					28
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	3	Y	-0-					28

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

08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			Y	-0-					-0-
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
11	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	53	1	6194	3	Y	-0-					-0-
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	51	1	4731	3	Y	-0-					-0-
*01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	57	1	4141	3	Y	-0-					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	3577	-0-	-2995	-0-	3577	2			N	-0-					100
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					100
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-	100	1			-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

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

08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					69
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					69
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					69
11	4860	X	4183	-0-	-677	-0-	4183	3			N	-0-					69
12	5611	X	3270	-0-	-2341	-0-	3270	3			N	-0-					69
01	5611	X	4737	-0-	-874	-0-	4737	3			N	-0-					69

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

08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1					1
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	423	3	1	4	Y	15	1	1			15
							17	9									
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	365	3	18	9	Y	16	21	1			10
01	527	N	326	-0-	-201	-0-	320	3	6	9	Y	5	11	1			4

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

08	1395	N	860	-0-	-535	-0-	860	3			Y	-0-					3
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6					9
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					9
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					9
12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			Y	-0-					9
01	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	3			Y	-0-					9

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

08	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3289	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	2889	3	7	4	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3015	-0-	-395	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	2923	-0-	-921	-0-	2919	3	4	9	Y	4	1	1			3

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

08	22418	X	22418	-0-	-0-	-0-	22418	3			Y	-0-	18	1			-0-
09	22860	X	21202	-0-	-1658	-0-	21196	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	25172	X	5434	-0-	-19738	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
11	24360	X	23212	-0-	-1148	-0-	23182	3	30	4	Y	-0-					-0-
12	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	26022	3			Y	-0-					-0-
*01	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	23002	3	1	4	Y	86	21	1			65
							95	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253 X	9341	-0-	-1912	-0-	9341	3			Y	-0-					-0-
09	11880 X	11264	-0-	-616	-0-	11262	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	12276 X	2477	-0-	-9799	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
11	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	13717	3	8	4	Y	-0-					-0-
12	12276 X	5602	-0-	-6674	-0-	5593	3	9	9	Y	8	3	1			5
*01	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	18070	3	1	4	Y	22	10	1			17
						24	9									

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

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-

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

08	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	3			Y	-0-					-0-
09	13260 X	11817	-0-	-1443	-0-	11814	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	13702 X	3523	-0-	-10179	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
11	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	14987	3	19	4	Y	-0-					-0-
12	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	15258	3	6	9	Y	5	2	1			3
*01	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	14321	3	1	4	Y	8	5	1			6
						9	9									

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

08	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	12706	3	1	9	Y	1	99	1			1
09	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10265	3	3	4	Y	-0-	1	1			-0-
10	8897 X	2550	-0-	-6347	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
11	12300 X	5984	-0-	-6316	-0-	5942	3	13	4	Y	26					26
						29	9									
12	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	12966	3	35	9	Y	32	39	1			19
01	12710 X	11435	-0-	-1275	-0-	11421	3	1	4	Y	12	22	1			9
						13	9									

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

08	5890 X	4504	-0-	-1386	-0-	4504	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	5730 X	4269	-0-	-1461	-0-	4268	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			Y	-0-					-0-
11	5730 X	2537	-0-	-3193	-0-	2532	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5459	3	13	9	Y	12	5	1			7
01	6510 X	4529	-0-	-1981	-0-	4520	3	9	9	Y	8	9	1			6

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

08	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3			Y	-0-	31	1			-0-
09	10140 X	8762	-0-	-1378	-0-	8758	3	4	4	Y	-0-					-0-
10	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3			Y	-0-					-0-
11	10140 X	8290	-0-	-1850	-0-	8277	3	13	4	Y	-0-					-0-
12	9455 X	8619	-0-	-836	-0-	8619	3			Y	-0-					-0-
01	10633 X	8781	-0-	-1852	-0-	8781	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4164	3	78	9	Y	71	18	1			55
09	5910 X	3902	-0-	-2008	-0-	3900	3	2	4	Y	-0-	50	1			5
10	4402 X	4257	-0-	-145	-0-	4256	3	1	9	Y	1	4	1			2
11	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6770	3	12	4	Y	-0-	2	1			-0-
12	4247 X	3857	-0-	-390	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
*01	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7036	3	37	9	Y	34	8	1			26

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

08	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8260	3	1	9	Y	1					1
09	8580 X	7763	-0-	-817	-0-	7746	3	2	4	Y	14	1	1			14
						15	9									
10	8866 X	1625	-0-	-7241	-0-	1619	3	6	9	Y	5	10	1			9
11	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11082	3	11	4	Y	9	9	1			9
						10	9									
12	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8903	3	11	9	Y	10	13	1			6
01	8246 X	8190	-0-	-56	-0-	8168	3	22	9	Y	20	11	1			15

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

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

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

08	5177 X	3265	-0-	-1912	-0-	3245	3	20	9	N	18	185	1			121
09	5010 X	4496	-0-	-514	-0-	4493	3	3	9	N	3					124
10	5177 X	4493	-0-	-684	-0-	4472	3	21	9	N	19					143
11	4530 X	3611	-0-	-919	-0-	3592	3	19	9	N	17					160
12	4650 X	3776	-0-	-874	-0-	3756	3	20	9	N	18					178
01	4650 X	4235	-0-	-415	-0-	4216	3	19	9	N	17					195

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

08	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8713	3	24	9	Y	22	5	1			17
09	12120 X	10755	-0-	-1365	-0-	10743	3	4	4	Y	7	15	1			9
						8	9									
10	12524 X	1782	-0-	-10742	-0-	1752	3	30	9	Y	27	6	1			30
11	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	14095	3	33	4	Y	63	30	1			63
						69	9									
12	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	12690	3	73	9	Y	66	89	1			40
*01	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12635	3	1	4	Y	41	50	1			31
						45	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7659	3	24	9	Y	22	5	1			17
09	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10114	3	4	4	Y	-0-	15	1			2
10	9982 X	1563	-0-	-8419	-0-	1555	3	8	9	Y	7	1	1			8
11	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	11214	3	25	4	Y	19	8	1			19
						21	9									
12	10447 X	9697	-0-	-750	-0-	9682	3	15	9	Y	14	25	1			8
01	10447 X	7865	-0-	-2582	-0-	7864	3	1	9	Y	1	8	1			1

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

08	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5188	3	24	9	Y	22	26	1			17
09	10800 X	4254	-0-	-6546	-0-	4127	3	2	4	Y	114	16	1			115
						125	9									
10	11160 X	1364	-0-	-9796	-0-	1345	3	19	9	Y	17	78	1			54
11	10800 X	6404	-0-	-4396	-0-	6342	3	9	4	Y	48	53	1			49
						53	9									
12	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6022	3	72	9	Y	65	75	1			39
01	5208 X	5009	-0-	-199	-0-	4975	3	34	9	Y	31	47	1			23

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

08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
09	1350 X	1299	-0-	-51	-0-	1298	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	1395 X	1375	-0-	-20	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
11	1350 X	1248	-0-	-102	-0-	1242	3	6	4	Y	-0-					-0-
12	1395 X	1276	-0-	-119	-0-	1261	3	15	9	Y	14	6	1			8
01	1364 X	1289	-0-	-75	-0-	1270	3	19	9	Y	17	12	1			13

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

08	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			Y	-0-					-0-
09	4920 X	4617	-0-	-303	-0-	4615	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			Y	-0-					-0-
11	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5369	3	9	4	Y	-0-					-0-
12	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
01	5766 X	5517	-0-	-249	-0-	5517	3			Y	-0-					-0-

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

08	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	3			Y	-0-					-0-
09	10320 X	9549	-0-	-771	-0-	9546	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	10912 X	2755	-0-	-8157	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
11	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	10922	3	14	4	Y	-0-					-0-
12	10912 X	10079	-0-	-833	-0-	10079	3			Y	-0-					-0-
*01	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10296	3	1	4	Y	1					1
						1	9									

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

08	18592 X	18592	-0-	-0-	-0-	18585	3	7	9	Y	6	1	1			5
09	18900 X	17491	-0-	-1409	-0-	17422	3	5	4	Y	58	5	1			58
						64	9									
10	20088 X	4879	-0-	-15209	-0-	4861	3	18	9	Y	16	39	1			35
11	23670 X	23670	-0-	-0-	-0-	23490	3	33	4	Y	134	35	1			134
						147	9									
12	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	21219	3	100	9	Y	91	171	1			54
*01	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	18941	3	1	4	Y	61	69	1			46
						67	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6484	-0-	-1328	-0-	6481	3	3	9	Y	3	1	1			2
09	7560	X	6201	-0-	-1359	-0-	6178	3	4	4	Y	17	2	1			17
							19	9									
10	7812	X	1153	-0-	-6659	-0-	1152	3	1	9	Y	1	12	1			6
11	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10185	3	16	4	Y	-0-	6	1			-0-
12	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6772	3	14	9	Y	13	5	1			8
*01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7846	3	22	9	Y	20	13	1			15

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

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

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

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

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

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					28
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					28
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					28
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

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

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

08	2142	R	2142	-0-	-0-	-0-	1031	2	1111	9	N	1010	907	1			260
09	2195	R	2195	-0-	-0-	-0-	1108	2	1087	9	N	988	981	1			267
10	2666	R	2666	-0-	-0-	-0-	1529	2	1137	9	N	1034	1117	1			184
11	2837	R	2837	-0-	-0-	-0-	1624	2	1213	9	N	1103	1093	1			194
12	2984	R	2984	-0-	-0-	-0-	1937	2	1047	9	N	952	873	1			273
*01	2539	R	2539	-0-	-0-	-0-	1400	2	1139	9	N	1035	1141	1			167

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

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

08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	1147 N	939	-0-	-208	-0-	939	3		N	-0-			-0-
09	1290 N	1008	-0-	-282	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	776	-0-	-278	-0-	776	3		N	-0-			-0-
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	786	3	173	9	Y	157	141	0			22
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	61	3	21	9	Y	19	37	0			4
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	1	1	28	3	Y	12	15	0			1
							1	4	13	9							
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	1	1	28	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	29	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

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

08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1744	3	34	9	Y	31	35	0			4
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1493	3	33	9	Y	30	28	0			6
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	7	1	1534	3	Y	33	37	0			2
							47	4	36	9							
11	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	8	1	1513	3	Y	31	27	0			6
							34	9									
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	Y	35	35	0			6
							39	9									
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	32	32	0			6
							35	9									

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

08	1302	N	751	-0-	-551	-0-	701	3	50	9	Y	45	45	0			6
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	716	3	65	9	Y	59	53	0			12
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	Y	18	29	0			1
							25	4	20	9							
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	16	14	0			3
							18	9									
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	5	1	872	3	Y	21	20	0			4
							23	9									
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	4	1	866	3	Y	32	30	0			6
							35	9									

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

08	14942	X	9763	-0-	-5179	-0-	9708	3	55	9	Y	50	47	0			-0-
09	14460	X	9865	-0-	-4595	-0-	9808	3	57	9	Y	52	52	0			3
10	14942	X	9907	-0-	-5035	-0-	9841	3	66	9	Y	60	59	0			4
11	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9983	3	197	9	Y	179	172	0			11
12	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	41	50	0			2
*01	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10762	2	33	9	Y	30	30	0			2

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

08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	9978	3	39	9	Y	35	34	0			-0-
09	8550	X	7180	-0-	-1370	-0-	7107	3	73	9	Y	66	64	0			4
10	8835	X	8260	-0-	-575	-0-	8210	3	50	9	Y	45	46	0			3
11	6960	X	6259	-0-	-701	-0-	6238	3	21	9	Y	19	21	0			1
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	10	10	0			1
01	7192	X	4125	-0-	-3067	-0-	4117	2	8	9	Y	7	8	0			-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 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
08	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12315	3	55	9	Y	50	48	0			-0-
09	11970	X	11652	-0-	-318	-0-	11607	3	45	9	Y	41	41	0			3
10	12369	X	8984	-0-	-3385	-0-	8954	3	30	9	Y	27	28	0			2
11	11130	X	7016	-0-	-4114	-0-	6993	3	23	9	Y	21	22	0			1
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	21	21	0			1
01	11501	X	6065	-0-	-5436	-0-	6047	2	18	9	Y	16	16	0			1

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

08	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14957	3	13	9	Y	12	13	0			-0-
09	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14515	3	14	9	Y	13	13	0			1
10	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14833	3	12	9	Y	11	11	0			1
11	14220	X	1790	-0-	-12430	-0-	1765	3	25	9	Y	23	23	0			1
12	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	62	59	0			4
*01	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16810	2	37	9	Y	34	36	0			2

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

08	10230	X	8235	-0-	-1995	-0-	8204	3	31	9	Y	28	27	0			-0-
09	8820	X	7936	-0-	-884	-0-	7917	3	19	9	Y	17	18	0			1
10	9114	X	7443	-0-	-1671	-0-	7410	3	33	9	Y	30	29	0			2
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7940	3	32	9	Y	29	29	0			2
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	3	5	0			-0-
01	7998	X	7780	-0-	-218	-0-	7761	2	19	9	Y	17	16	0			1

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

08	16678	X	10109	-0-	-6569	-0-	10048	3	61	9	Y	55	56	0			-0-
09	16140	X	9243	-0-	-6897	-0-	9189	3	54	9	Y	49	49	0			3
10	16678	X	5891	-0-	-10787	-0-	5825	3	66	9	Y	60	59	0			4
11	10200	X	3699	-0-	-6501	-0-	3644	3	55	9	Y	50	51	0			3
12	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	91	89	0			5
01	10106	X	9577	-0-	-529	-0-	9455	2	122	9	Y	111	109	0			7

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

08	66433	X	59926	-0-	-6507	-0-	59885	3	41	9	Y	37	36	0			-0-
09	63630	X	57667	-0-	-5963	-0-	57634	3	33	9	Y	30	30	0			2
10	65751	X	58429	-0-	-7322	-0-	58328	3	101	9	Y	92	88	0			6
11	56640	X	56198	-0-	-442	-0-	56161	3	37	9	Y	34	38	0			2
12	58528	X	-0-	-0-	-58528	-0-					Y	3	5	0			-0-
01	58528	X	54491	-0-	-4037	-0-	54461	2	30	9	Y	27	25	0			2

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

08	4619	X	4418	-0-	-201	-0-	4377	3	41	9	Y	37	36	0			-0-
09	4470	X	4251	-0-	-219	-0-	4234	3	17	9	Y	15	16	0			63
10	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	4247	3	6	9	Y	5	6	0			62
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5067	3	12	9	Y	11	11	0			62
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	19	18	0			63
01	4309	X	4013	-0-	-296	-0-	3991	2	22	9	Y	20	20	0			63

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

08	4712	X	4073	-0-	-639	-0-	4063	3	10	9	N	9	10	0			1
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4410	3	11	9	Y	10	10	0			1
10	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	4713	3	10	9	Y	9	9	0			1
11	4590	X	4261	-0-	-329	-0-	4244	3	17	9	Y	15	15	0			1
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	9	9	0			1
01	4712	X	2805	-0-	-1907	-0-	2770	2	35	9	Y	32	31	0			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12110	3	17	9	N	15	16	0			1
09	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11257	3	20	9	Y	18	18	0			1
10	12152	X	10419	-0-	-1733	-0-	10405	3	14	9	Y	13	13	0			1
11	11760	X	10036	-0-	-1724	-0-	10014	3	22	9	Y	20	20	0			1
12	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	26	25	0			2
01	12121	X	11743	-0-	-378	-0-	11711	2	32	9	Y	29	29	0			2

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

08	16833	X	12486	-0-	-4347	-0-	12478	3	8	9	N	7	12	0			-0-
09	16290	X	13506	-0-	-2784	-0-	13429	3	77	9	Y	70	66	0			4
10	15655	X	9805	-0-	-5850	-0-	9782	3	23	9	Y	21	24	0			1
11	12420	X	10352	-0-	-2068	-0-	10349	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	83	78	0			5
01	13950	X	12234	-0-	-1716	-0-	12111	2	123	9	Y	112	110	0			7

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

08	4185	X	3335	-0-	-850	-0-	3332	3	3	9	N	3	5	0			-0-
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3319	3	26	9	Y	24	23	0			1
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3068	3	75	9	Y	68	65	0			4
11	3240	X	3012	-0-	-228	-0-	2977	3	35	9	Y	32	34	0			2
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	15	16	0			1
01	3472	X	3082	-0-	-390	-0-	3069	2	13	9	Y	12	12	0			1

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

08	6324	X	5121	-0-	-1203	-0-	5063	3	58	9	N	53	51	0			3
09	6120	X	4895	-0-	-1225	-0-	4796	3	99	9	Y	90	87	0			6
10	6107	X	5048	-0-	-1059	-0-	4923	3	125	9	Y	114	113	0			7
11	5670	X	4906	-0-	-764	-0-	4836	3	70	9	Y	64	67	0			4
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	31	33	0			2
01	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4607	2	61	9	Y	55	54	0			3

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

08	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3080	3	59	9	Y	54	51	0			3
10	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3103	3	107	9	Y	97	94	0			6
11	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	3046	3	67	9	Y	61	63	0			4
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	20	23	0			1
01	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	2911	2	3	9	Y	3	4	0			-0-

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

08	36140	X	36140	-0-	-0-	-0-	36049	3	91	9	N	83	83	0			5
09	34225	X	34225	-0-	-0-	-0-	34167	3	58	9	Y	53	55	0			3
10	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	34778	3	70	9	Y	64	63	0			4
11	38627	X	38627	-0-	-0-	-0-	38445	3	182	9	Y	165	159	0			10
12	34379	X	-0-	-0-	-34379	-0-					Y	162	162	0			10
*01	35231	X	35231	-0-	-0-	-0-	35074	2	157	9	Y	143	144	0			9

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

08	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	23514	3	12	9	N	11	10	0			1
09	20880	X	19260	-0-	-1620	-0-	19235	3	25	9	Y	23	23	0			1
10	21576	X	18568	-0-	-3008	-0-	18560	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
11	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	22138	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					Y	38	36	0			2
*01	24850	X	24850	-0-	-0-	-0-	24703	2	147	9	Y	134	128	0			8

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1094	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1135	3	46	9	Y	42	39	0			3
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1143	3	37	9	Y	34	35	0			2
11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	993	3	8	9	Y	7	9	0			-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	7	7	0			-0-
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1096	2	31	9	Y	28	26	0			2

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

08	9703	X	7959	-0-	-1744	-0-	7942	3	17	9	N	15	15	0			1
09	9150	X	8135	-0-	-1015	-0-	8112	3	23	9	Y	21	21	0			1
10	8680	X	8198	-0-	-482	-0-	8173	3	25	9	Y	23	23	0			1
11	7920	X	7529	-0-	-391	-0-	7500	3	29	9	Y	26	25	0			2
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	32	32	0			2
01	8401	X	7882	-0-	-519	-0-	7852	2	30	9	Y	27	27	0			2

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

08	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	17307	3	33	9	N	30	30	0			2
09	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17557	3	34	9	Y	31	31	0			2
10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17029	3	32	9	Y	29	29	0			2
11	16050	X	14293	-0-	-1757	-0-	14280	3	13	9	Y	12	13	0			1
12	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					Y	3	4	0			-0-
01	16585	X	11819	-0-	-4766	-0-	11812	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

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

08	6975	X	5729	-0-	-1246	-0-	5704	3	25	9	N	23	23	0			1
09	6750	X	5584	-0-	-1166	-0-	5565	3	19	9	Y	17	17	0			1
10	6758	X	5939	-0-	-819	-0-	5918	3	21	9	Y	19	19	0			1
11	6540	X	5862	-0-	-678	-0-	5841	3	21	9	Y	19	19	0			1
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	14	14	0			1
*01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6242	2	14	9	Y	13	13	0			1

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

08	8556	X	7295	-0-	-1261	-0-	7281	3	14	9	N	13	13	0			1
09	8280	X	6791	-0-	-1489	-0-	6783	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
10	7874	X	6776	-0-	-1098	-0-	6769	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
11	7110	X	6690	-0-	-420	-0-	6675	3	15	9	Y	14	13	0			1
12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	27	26	0			2
01	7285	X	6445	-0-	-840	-0-	6421	2	24	9	Y	22	23	0			1

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

08	11098	X	10779	-0-	-319	-0-	10765	3	14	9	N	13	14	0			1
09	12300	X	10336	-0-	-1964	-0-	10294	3	42	9	Y	38	37	0			2
10	12710	X	11347	-0-	-1363	-0-	11296	3	51	9	Y	46	45	0			3
11	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	16907	3	39	9	Y	35	36	0			2
12	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	45	44	0			3
01	11346	X	11082	-0-	-264	-0-	11010	2	72	9	Y	65	64	0			4

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

08	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3007	3	110	9	N	100	95	0			6
09	3180	X	2732	-0-	-448	-0-	2679	3	53	9	Y	48	51	0			3
10	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3092	3	32	9	Y	29	30	0			2
11	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	2880	3	25	9	Y	23	24	0			1
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	28	27	0			2
01	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2872	2	8	9	Y	7	9	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4423	3	25	9	N	23	23	0			1
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4448	3	12	9	Y	11	11	0			1
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4241	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3993	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	23	22	0			1
*01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5013	2	14	9	Y	13	13	0			1

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

08	23436	X	17236	-0-	-6200	-0-	17219	3	17	9	N	15	15	0			1
09	22200	X	16225	-0-	-5975	-0-	16206	3	19	9	Y	17	17	0			1
10	21700	X	15056	-0-	-6644	-0-	15032	3	24	9	Y	22	22	0			1
11	20760	X	18242	-0-	-2518	-0-	18218	3	24	9	Y	22	22	0			1
12	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	27	26	0			2
*01	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	19412	2	33	9	Y	30	30	0			2

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

08	10416	X	8432	-0-	-1984	-0-	8385	3	47	9	N	43	41	0			3
09	9000	X	5572	-0-	-3428	-0-	5445	3	127	9	Y	115	111	0			7
10	9703	X	6855	-0-	-2848	-0-	6716	3	139	9	Y	126	125	0			8
11	9390	X	8914	-0-	-476	-0-	8818	3	96	9	Y	87	90	0			5
12	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	79	79	0			5
*01	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8843	2	55	9	Y	50	52	0			3

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

08	6231	X	4112	-0-	-2119	-0-	4110	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	6030	X	3234	-0-	-2796	-0-	3220	3	14	9	Y	13	12	0			1
10	6231	X	2864	-0-	-3367	-0-	2860	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	6030	X	2642	-0-	-3388	-0-	2625	3	17	9	Y	15	14	0			1
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	11	11	0			1
01	4123	X	2760	-0-	-1363	-0-	2759	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

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

08	12865	X	12725	-0-	-140	-0-	12710	3	15	9	N	14	14	0			1
09	14580	X	12858	-0-	-1722	-0-	12838	3	20	9	Y	18	18	0			1
10	15066	X	13188	-0-	-1878	-0-	13166	3	22	9	Y	20	20	0			1
11	14580	X	12294	-0-	-2286	-0-	12252	3	42	9	Y	38	37	0			2
12	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	33	33	0			2
01	13299	X	10867	-0-	-2432	-0-	10849	2	18	9	Y	16	17	0			1

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

08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7627	3	31	9	N	28	28	0			2
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5234	3	76	9	Y	69	67	0			4
10	3875	X	3839	-0-	-36	-0-	3685	3	154	9	Y	140	135	0			9
11	3990	X	3738	-0-	-252	-0-	3594	3	144	9	Y	131	132	0			8
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	145	144	0			9
01	4123	X	3488	-0-	-635	-0-	3380	2	108	9	Y	98	101	0			6

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

08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4287	3	52	9	N	47	44	0			-0-
09	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	3929	3	79	9	Y	72	71	0			4
10	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	3713	3	59	9	Y	54	55	0			3
11	4080	X	2981	-0-	-1099	-0-	2947	3	34	9	Y	31	32	0			2
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	29	29	0			2
01	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	3829	2	30	9	Y	27	27	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11849	3	2	9	N	2	3	0			-0-
09	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11363	3	20	9	Y	18	17	0			1
10	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11308	3	37	9	Y	34	33	0			2
11	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11861	3	12	9	Y	11	12	0			1
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	10	10	0			1
*01	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11053	2	8	9	Y	7	8	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9424	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8517	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8734	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	8790	X	8285	-0-	-505	-0-	8278	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	11	10	0			1
01	9083	X	8584	-0-	-499	-0-	8572	2	12	9	Y	11	11	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

08	31279	X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30270	X	NO RPT	-0-	-30270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31279	X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 8867

*08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL 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

08	2449	#	746	-0-	-1703	-0-	611	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
09	2370	#	737	-0-	-1633	-0-	602	3	135	9	Y	123	123	0			8
10	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	943	3	144	9	Y	131	131	0			8
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1591	3	103	9	Y	94	96	0			6
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	30	34	0			2
*01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1020	2	168	9	Y	153	146	0			9

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	32	3	18	9	Y	16	18	0			2
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	28	3	17	9	Y	15	14	0			3
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	28	3	Y	16	18	0			1
							1	4	18	9							
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	28	3	Y	16	14	0			3
							18	9									
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	29	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	29	3	Y	16	16	0			3
							18	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	32	3	18	9	Y	16	18	0			2
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	28	3	17	9	Y	15	14	0			3
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	28	3	Y	16	18	0			1
							1	4	18	9							
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	28	3	Y	16	14	0			3
							18	9									
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	29	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	29	3	Y	16	16	0			3
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

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

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	32	3	34	9	Y	31	35	0			4
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	28	3	33	9	Y	30	28	0			6
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	33	37	0			2
							1	4	36	9							
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	31	27	0			6
							34	9									
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	35	35	0			6
							39	9									
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	32	32	0			6
							35	9									

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

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	15	12	0			3
							17	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	107	91	0			19
							118	9									
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	68	74	0			13
							75	9									

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

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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4112	-0-	-2119	-0-	4110	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	6030	X	3234	-0-	-2796	-0-	3220	3	14	9	Y	13	12	0			1
10	6231	X	2864	-0-	-3367	-0-	2860	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	6030	X	2642	-0-	-3388	-0-	2625	3	17	9	Y	15	14	0			1
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					1
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	0			-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2095	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	134	-0-	134	207	134	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	45	-0-	45	252	45	2			N	-0-					-0-
10	395	X	143	-0-	-252	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	698	-0-	698	1012	698	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	233	-0-	233	1245	233	2			N	-0-					-0-
10	1848	X	603	-0-	-1245	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	360	N	133	-0-	-227	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	330	N	119	-0-	-211	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	90	3	4	9	Y	4	3	0			2
09	140	R	140	-0-	-0-	-0-	133	3	7	9	Y	6	4	0			4
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	1	1	64	3	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
11	90	#	51	-0-	-39	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	43	-0-	-174	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	545	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	626	3	Y	17	15	0			2
							14	4	19	9							
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	Y	27	26	0			3
							9	4	30	9							
11	600	N	499	-0-	-101	-0-	44	1	438	3	Y	15	17	0			1
							17	9									
12	744	N	384	-0-	-360	-0-	30	1	341	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	41	1	421	3	Y	8	8	0			1
							5	4	9	9							

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

08	279	N	247	-0-	-32	-0-	20	1	217	3	Y	6	6	0			1
							3	4	7	9							
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	11	1	108	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	28	26	0			3
							5	4	31	9							
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	443	3	Y	21	22	0			2
							6	4	23	9							

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

08	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3			N	-0-				-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3			N	-0-				-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3			N	-0-				-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3			N	-0-				-0-
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3			N	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

08	5214		2133	-0-	-3081	B	-23737	425	1	1708	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -23504 CANCELLED UNDERAGE -> -233																	
09	5460		1562	-0-	-3898	B	-27402	379	1	1183	2	N	-0-				-0-
10	0		238	-0-	238	B	-27164	85	1	153	2	N	-0-				-0-
11	0	N	10048	-0-	10048	B	-17116	988	1	9060	2	N	-0-				-0-
12	0	N	1408	-0-	1408	B	-15708	120	1	1288	2	N	-0-				-0-
01	0	N	2544	-0-	2544	B	-13164	314	1	2230	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

08	DLQ G-10		21	-0-	21		21	21	3			Y	-0-				21
09	DLQ G-10		22	-0-	22		43	22	3			Y	-0-				21
10	DLQ G-10		35	-0-	35		78	35	3			Y	-0-				21
11	DLQ G-10		24	-0-	24		102	24	3			Y	-0-				21
12	129	N	27	-0-	-102		-0-	27	3			Y	-0-				21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				21

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
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
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10	17	-0-	17	34	17	3			Y	-0-					30
10	DLQ G-10	28	-0-	28	62	28	3			Y	-0-					30
11	DLQ G-10	19	-0-	19	81	19	3			Y	-0-					30
12	103 N	22	-0-	-81	-0-	22	3			Y	-0-					30
01	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

08	DLQ G-10	375	-0-	375	375	375	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	393	-0-	393	768	393	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	633	-0-	633	1401	633	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	443	-0-	443	1844	443	3			Y	-0-					-0-
12	2300 N	490	-0-	-1810	34	490	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	34					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

08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					58
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					58
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					58
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-	58	1			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

*04	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4504	3	92	4	Y	21					118
						23	9									
05	4743 X	3952	-0-	-791	-0-	3901	3	51	4	Y	-0-					118
06	4590 X	1061	-0-	-3529	-0-	1051	3	9	4	Y	1					119
						1	9									
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5038	3	102	4	Y	24					143
						26	9									
08	4774 X	3774	-0-	-1000	-0-	3666	3	108	4	Y	-0-					143
09	4620 X	247	-0-	-4373	-0-	242	3	5	4	Y	-0-					143
10	5177 X	2776	-0-	-2401	-0-	2699	3	77	4	Y	-0-					143
11	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5052	3	73	4	Y	44					187
						48	9									
*12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	4876	3	74	4	Y	187					187
						206	9									
*01	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7357	3	95	4	Y	21					21
						63	5	23	9							

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
*04	T. A.	393	-0-	393	1243	385	3	8	4	Y	-0-	1	1			1
05	1267 X	24	-0-	-1243	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2206	3	65	4	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3966	-0-	966	966	3890	3	76	4	Y	-0-					-0-
*10	3100 N	6426	-0-	3326	4292	6248	3	178	4	Y	-0-					-0-
11	10926 X	6634	-0-	-4292	-0-	6238	3	89	4	Y	279					279
						307	9									
12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5863	3	88	4	Y	-0-					279
01	6417 X	6237	-0-	-180	-0-	6079	3	78	4	Y	31					310
						46	5	34	9							

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

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-

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

08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	618	3	12	4	Y	-0-					1
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	85	3	3	4	Y	1					1
						1	9									
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	620 N	31	-0-	-589	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	294	3	4	4	Y	5					5
						2	5	6	9							

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	1661	3	34	4	Y	18					45
							20	9									
05	2015	N	776	-0-	-1239	-0-	767	3	9	4	Y	-0-					45
06	2040	N	539	-0-	-1501	-0-	534	3	4	4	Y	1					46
							1	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1738	3	34	4	Y	2					48
							2	9									
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1621	3	48	4	Y	-0-					48
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	517	3	10	4	Y	-0-					48
10	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	422	3	13	4	Y	-0-					48
11	1620	N	303	-0-	-1317	-0-	290	3	4	4	Y	8					56
							9	9									
*12	558	N	506	-0-	-52	-0-	437	3	7	4	Y	56					56
							62	9									
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	458	3	5	4	Y	161					161
							4	5	177	9							

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	646	3	19	4	Y	2					49
							2	9									
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	649	3	12	4	Y	-0-					49
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	588	3	17	4	Y	-0-					49
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	623	3	10	4	Y	219					219
							241	9									
*12	682	N	593	-0-	-89	-0-	584	3	9	4	Y	-0-					219
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					211

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

08	3100	N	3161	-0-	61	61	3071	3	90	4	Y	-0-					5
09	402	N	341	-0-	-61	-0-	335	3	6	4	Y	-0-					5
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	75	3	1	4	Y	5					5
							6	9									
11	T. A.		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3	-0-	3	24	3	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	25	1	3			Y	-0-					-0-

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

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

08	DLQ G-10	884	-0-	884	2464	884	2			Y	-0-					-0-
09	2900 N	775	-0-	-2125	339	775	2			Y	-0-					-0-
10	866 N	527	-0-	-339	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
09	100 N	-0-	-0-	-100	132					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-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

08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1063	2	67	9	Y	61	53	1			37
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1158	2	58	9	Y	53	54	1			36
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	953	2	32	9	Y	29	26	1			39
11	1050 N	676	-0-	-374	-0-	668	2	8	9	Y	7					46
12	1085 N	891	-0-	-194	-0-	880	2	11	9	Y	10	2	8			54
01	992 N	737	-0-	-255	-0-	711	2	26	9	Y	24	54	1			24

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

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-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	Y	2					31
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	2	20	9	Y	18					49
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	22					71
							24	9									
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	1					72
							1	9									
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	27	2	20	9	Y	18	53	1			37
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	27	2	6	9	Y	5					42

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

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

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

08	3379	X	1203	-0-	-2176	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1547	-0-	-1363	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	812	-0-	-2195	-0-	46	1	766	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	1022	-0-	-1888	-0-	48	1	974	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	879	-0-	-1167	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	729	-0-	-883	-0-	729	2			N	-0-					-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

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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	134	1			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					47

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	22010 X	12720	-0-	-9290	-0-	12720	2		N	-0-			7
09	21300 X	12203	-0-	-9097	-0-	12203	2		N	-0-			7
10	22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	22756	2		N	-0-			7
11	22328 X	22328	-0-	-0-	-0-	22328	2		N	-0-			7
12	21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	21063	2		N	-0-			7
01	22754 X	20297	-0-	-2457	-0-	20297	2		N	-0-			7

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

08	403 N	11	-0-	-392	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5322	3002	-0-	-2320	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
09	6766	3713	-0-	-3053	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
10	8658	4670	-0-	-3988	-0-	4670	2		N	-0-			-0-
11	660	350	-0-	-310	-0-	350	2		N	-0-			-0-
12	6812	3747	-0-	-3065	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
*01	6046	3364	-0-	-2682	-0-	3364	2		N	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

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-

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

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	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

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

*04	3360 X	248	-0-	-3112	-0-	243	3	5 4	Y	-0-			13
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	1	11 1		3
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				Y	-0-			3
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			3
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-			3
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	N	395	-0-	-445	-0-	387	3	8	4	Y	-0-					48
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	39	1			9
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					9
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					9
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					9
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	301	-0-	-509	-0-	293	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	X	1049	-0-	-751	-0-	1028	3	21	4	Y	-0-					46
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	37	1			9
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					9
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					9
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					9
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

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

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

*04	30248 X	1399	-0-	-28849	-0-	1368	3	31	4	Y	-0-	27	1			-0-
05	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-					-0-
06	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-					-0-
07	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-					-0-
08	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*04	1350 N	500	-0-	-850	-0-	490	3	10	4	Y	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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

*04	5220 X	2163	-0-	-3057	-0-	2117	3	46	4	Y	-0-	4	1			-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
09	2160 X	1368	-0-	-792	-0-	1342	3	26	4	Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*04	1500 N	699	-0-	-801	-0-	685	3	14	4	Y	-0-					15
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	12	1			3
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					3
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
08	14B2 EXT	4003	-0-	4003	4003	3988	3	13	4	Y	2					2
						2	9									
09	14B2 EXT	7352	-0-	7352	11355	7199	3	141	4	Y	11					13
						12	9									
10	T. A.	8174	-0-	8174	19529	7809	3	222	4	Y	130	6	1			137
						143	9									
11	34184 X	14655	-0-	-19529	-0-	14186	3	204	4	Y	241	78	1			300
						265	9									
12	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	19587	3	299	4	Y	59					359
						65	9									
*01	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	13160	3	169	4	Y	-0-					359
						112	5									

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

*04	1560 X	880	-0-	-680	-0-	862	3	18	4	Y	-0-					2
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*04	210 N	123	-0-	-87	-0-	121	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1620 X	505	-0-	-1115	-0-	495	3	10	4	Y	-0-					-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620 X	808	-0-	-812	-0-	562	3	4	4	Y	220	216	0			4
						242	9									
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-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-

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

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	1140 N	487	-0-	-653	-0-	478	3	9	4	Y	-0-					-0-
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	397	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.	-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 #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	N	270	-0-	-210	-0-	265	3	5	4	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	861	3	19	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	1426	N	717	-0-	-709	-0-	693	3	9	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	1020	N	524	-0-	-496	-0-	508	3	4	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	930	N	490	-0-	-440	-0-	473	3	7	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	912	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	2	1	932	3	Y	24	24	0			-0-
							18	4	26	9							
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	N	549	-0-	-351	-0-	519	3	7	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	5	1	1990	3	Y	25	25	0			-0-
							38	4	28	9							
*01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	4	1	1694	3	Y	23	23	0			-0-
							28	4	27	5							

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

*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1517	3	31	4	Y	82	167	1			129
							90	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1256	3	16	4	Y	5					134
							6	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1114	3	10	4	Y	5					139
							6	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2097	3	42	4	Y	107					246
							118	9									
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1901	3	55	4	Y	31					277
							34	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1909	3	36	4	Y	78					355
							86	9									
*10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1668	3	47	4	Y	355					355
							391	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1864	3	27	4	Y	245					245
							270	9									
*12	2015	N	1438	-0-	-577	-0-	1417	3	21	4	Y	-0-					245
*01	2015	N	917	-0-	-1098	-0-	898	3	12	4	Y	-0-					245
							7	5									

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

*04	2370	N	1376	-0-	-994	-0-	1348	3	28	4	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	177	3	4	4	Y	19					93
							21	9									
05	279	N	96	-0-	-183	-0-	11	3	85	9	Y	77	75	1			95
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					95
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					95
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

*04	3000	N	3170	-0-	170	534	2939	3	59	4	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
05	2368	N	1834	-0-	-534	-0-	2	1	1630	3	Y	164	164	0			-0-
							22	4	180	9							
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2	1	2793	3	Y	88	88	0			-0-
							31	4	97	9							
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3	1	3834	3	Y	11	11	0			-0-
							99	4	12	9							
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1639	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1194	3	2	4	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	1980	X	55	-0-	-1925	-0-	20	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	6	1	3755	3	Y	27	27	0			-0-
							63	4	30	9							
*01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2237	3	28	4	Y	9	9	0			-0-
							15	5	10	9							

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

*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	3751	X	1351	-0-	-2400	-0-	8	1	1233	3	Y	74	74	0			-0-
							29	4	81	9							
06	3630	X	3593	-0-	-37	-0-	1	1	3520	3	Y	36	36	0			-0-
							32	4	40	9							
07	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	1	1	3227	3	Y	26	26	0			-0-
							64	4	29	9							
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2109	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	3600	X	2791	-0-	-809	-0-	6	1	2710	3	Y	17	17	0			-0-
							56	4	19	9							
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600	X	1093	-0-	-2507	-0-	1055	3	15	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
12	3317	X	2039	-0-	-1278	-0-	2017	3	10	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	2883	X	1760	-0-	-1123	-0-	1734	3	16	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1270	3	31	4	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
05	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1586	3	16	4	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1384	3	10	4	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	1395	N	994	-0-	-401	-0-	965	3	12	4	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	1172	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1374	3	17	4	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170	N	313	-0-	-857	-0-	263	3	4	4	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
12	1457	N	180	-0-	-1277	-0-	164	3	3	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	843	3	11	4	Y	44	44	0			-0-
							5	5	48	9							

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

*04	2730	X	1589	-0-	-1141	-0-	1392	3	28	4	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
05	2697	X	1769	-0-	-928	-0-	1529	3	13	4	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
06	2610	X	1214	-0-	-1396	-0-	1104	3	8	4	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
07	2697	X	1234	-0-	-1463	-0-	1188	3	17	4	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2309	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	8	1	3090	3	Y	24	24	0			-0-
							69	4	26	9							
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	2181	3	31	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	4	1	6866	3	Y	23	23	0			-0-
							91	4	25	9							
*01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1	1	3022	3	Y	15	15	0			-0-
							37	4	20	5							

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	480	N	33	-0-	-447	-0-	4	3	29	9	Y	26	36	0			1
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	911	3	12	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1759	3	15	4	Y	52	52	0			1
							57	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1241	3	25	4	Y	76	75	0			2
							84	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	712	3	113	9	Y	103	101	0			4
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	256	3	5	4	Y	296	285	0			15
							326	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	216	3	6	4	Y	239	247	0			7
							263	9									
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	790	3	12	4	Y	125	128	0			4
							138	9									
12	3100	N	3258	-0-	158	158	3050	3	46	4	Y	147	147	0			4
							162	9									
*01	1933	N	1775	-0-	-158	-0-	1443	3	18	4	Y	274	270	0			8
							13	5	301	9							

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

*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-

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

*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2388	3	43	4	N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2231	3	19	4	N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1960	3	11	4	N	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1686	3	28	4	N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	2	1	1615	3	N	-0-					-0-
							26	4									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	753	3	11	4	N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	3	11	4	N	-0-					-0-
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1768	3	19	4	N	-0-					-0-
							5	5									

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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

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

08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1550	3	24	9	N	22					195
09	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	1426	3	26	9	N	24					219
10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1453	3	23	9	N	21	178	1			62
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1521	3	15	9	N	14					76
12	1488	N	658	-0-	-830	-0-	608	3	50	9	N	45					121
01	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1081	3	117	9	N	106					227

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

08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					183
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					183
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					183
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					183
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183

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

08	DLQ G-10		333	-0-	333	2248	316	4	17	9	Y	15	10	1	5	8	5
09	DLQ G-10		301	-0-	301	2549	282	4	19	9	Y	17	18	1	1	8	3
10	2793	N	244	-0-	-2549	-0-	242	4	2	9	Y	2	3	1	2	8	-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	4	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	4	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	4	4	9	Y	4	4	8			-0-

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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1534	3	14	9	N	13					96
09	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1585	3	25	9	N	23					119
10	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	1424	3	37	9	N	34					153
11	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1447	3	17	9	N	15					168
12	1674	N	432	-0-	-1242	-0-	430	3	2	9	N	2					170
*01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1509	3	48	9	N	44	157	1			57

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

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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

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
08	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	18720	3	55	9	N	50	163	1			255
09	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	18465	3	213	9	N	194					449
10	22413 X	18578	-0-	-3835	-0-	18391	3	187	9	N	170	164	1			455
11	21690 X	17794	-0-	-3896	-0-	17604	3	190	9	N	173	341	1			287
12	20925 X	17189	-0-	-3736	-0-	16992	2	197	9	N	179					466
01	19313 X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					N	NO RPT					466

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

08	10540 X	10026	-0-	-514	-0-	10026	3			N	-0-					-0-
09	10200 X	9473	-0-	-727	-0-	9473	3			N	-0-					-0-
10	13020 X	9363	-0-	-3657	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
11	12600 X	9932	-0-	-2668	-0-	9932	3			N	-0-					-0-
12	11222 X	11065	-0-	-157	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
01	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

08	3100 N	-0-	-0-	-3100	8674					N	-0-					64
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	5674					N	-0-					64
10	5674 X	-0-	-0-	-5674	-0-					N	-0-					64
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

08	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					28
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					28
10	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					28
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3620	3	7	9	N	6					34
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					34
01	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	3530	3			N	-0-					34

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

08	5518 X	4286	-0-	-1232	-0-	4286	3			N	-0-					28
09	5340 X	5112	-0-	-228	-0-	5112	3			N	-0-					28
10	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			N	-0-					28
11	4650 X	3795	-0-	-855	-0-	3795	3			N	-0-					28
12	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					28
*01	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
*01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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

08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3	N	-0-			-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1	N	-0-			-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1	N	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1	N	-0-			-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1	N	-0-			-0-
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1	N	-0-			-0-
*01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1	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

08	3100 N	5749	-0-	2649	2649	33	1	5716	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3716	-0-	716	3365	62	1	3654	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	1071	-0-	-2029	1336	39	1	1032	2	N	-0-			-0-
11	2070 X	3	-0-	-2067	-0-	3	1			N	-0-			-0-
12	2139 X	3	-0-	-2136	-0-	3	1			N	-0-			-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

08	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	72	1	2986	2	N	-0-				-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	118	1	2404	2	N	-0-				-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	78	1	844	2	N	-0-				-0-
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-				-0-
12	2046	N	6	-0-	-2040	-0-	6	1			N	-0-				-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-				-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-				-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-				-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	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

08	6076 X	5295	-0-	-781	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
09	5880 X	5410	-0-	-470	-0-	5410	3			Y	-0-					-0-
10	6076 X	5542	-0-	-534	-0-	5542	3			Y	-0-					-0-
11	5880 X	5098	-0-	-782	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
12	5580 X	5238	-0-	-342	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
01	5580 X	5336	-0-	-244	-0-	5336	3			Y	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					26
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1218	2	6	9	Y	5					31
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	Y	2					33
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	Y	2					35
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					35
*01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					35

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					17
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					17
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					17
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					17
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					17
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
12	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
*01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2326	-0-	-674	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2206	-0-	-894	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2462	-0-	-638	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

08	4898 X	4407	-0-	-491	-0-	4407	2		N	-0-			-0-
09	4740 X	4507	-0-	-233	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
10	4898 X	4713	-0-	-185	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
11	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
12	4805 X	4543	-0-	-262	-0-	4543	2		N	-0-			-0-
01	4712 X	4488	-0-	-224	-0-	4488	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

08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			95
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

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

08	3162 X	2834	-0-	-328	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
09	3030 X	2832	-0-	-198	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2885	-0-	-246	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2791	-0-	-185	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
01	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2		N	-0-			-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

08	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	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
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			Y	-0-					10
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			Y	-0-					10
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					10
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			Y	-0-					10
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			Y	-0-					10
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					10

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

08	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					42
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	N	1					43
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					43
11	720	N	577	-0-	-143	-0-	575	2	2	9	N	2					45
12	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					45
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					45

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

08	2573	N	2300	-0-	-273	-0-	2300	2			N	-0-					23
09	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	2280	2			N	-0-					23
10	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					23
11	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					23
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					23
*01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
*01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	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
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					62
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	152	1	2018	2	N	-0-					62
10	36109	X	36109	-0-	-0-	-0-	2517	1	33443	2	N	135					197
							149	9									
11	35571	X	35571	-0-	-0-	-0-	2479	1	32929	2	N	148					345
							163	9									
*12	33983	X	33983	-0-	-0-	-0-	2369	1	31480	2	N	122					467
							134	9									
01	30876	X	22760	-0-	-8116	-0-	1481	1	21170	2	N	99					566
							109	9									

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
08	4352		639	-0-	-3713	4690	639	3			N	-0-					-0-
09	3840		-0-	-0-	-3840	850					N	-0-					-0-
10	3131	#	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	#	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	2573	#	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

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

08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
*01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 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
08	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
*01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
APV MCCAMEY LLC 028617
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1					24
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	120	2	1	9	Y	1					25
10	DLQ G-10	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					25
11	DLQ G-10	295	-0-	295	435	294	2	1	9	Y	1					26
12	DLQ G-10	265	-0-	265	700	264	2	1	9	Y	1					27
*01	871 R	171	-0-	-700	-0-	170	2	1	9	Y	1					28

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

08	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					9
09	270 #	215	-0-	-55	-0-	215	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					9
11	DLQ G-10	318	-0-	318	630	318	2			Y	-0-					9
12	DLQ G-10	240	-0-	240	870	239	2	1	9	Y	1	9	1			1
*01	1160 R	290	-0-	-870	-0-	289	2	1	9	Y	1					2

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

08	403 R	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1					8
09	330 #	296	-0-	-34	-0-	295	2	1	9	Y	1					9
10	DLQ G-10	455	-0-	455	455	454	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10	257	-0-	257	712	257	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10	504	-0-	504	1216	503	2	1	9	Y	1					11
*01	1318 R	102	-0-	-1216	-0-	102	2			Y	-0-					11

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

08	527 #	399	-0-	-128	-0-	398	2	1	9	Y	1					32
09	510 #	389	-0-	-121	-0-	388	2	1	9	Y	1					33
10	DLQ G-10	562	-0-	562	562	562	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10	573	-0-	573	1135	573	2			Y	-0-					33
12	DLQ G-10	435	-0-	435	1570	431	2	4	9	Y	4	28	1			9
*01	1784 R	214	-0-	-1570	-0-	212	2	2	9	Y	2					11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650

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
08	310 #	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	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
08	465 #	266	-0-	-199	-0-	263	2	3	9	N	3					226
09	450 #	326	-0-	-124	-0-	324	2	2	9	N	2					228
10	496 #	84	-0-	-412	-0-	84	2			N	-0-					228
11	480 #	360	-0-	-120	-0-	358	2	2	9	N	2					230
12	496 #	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					230
01	341 #	183	-0-	-158	-0-	168	2	15	9	N	14	130	7			114

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
08	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1021	2	20	9	N	18					137
09	980 R	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	N	13					150
10	966 R	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	N	7					157
11	626 R	626	-0-	-0-	-0-	572	2	54	9	N	49					206
12	518 R	518	-0-	-0-	-0-	501	2	17	9	N	15	181	1			40
*01	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	11	7			29

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
08	434 #	408	-0-	-26	-0-	405	2	3	9	N	3					152
09	420 #	410	-0-	-10	-0-	408	2	2	9	N	2					154
10	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					154
11	390 #	320	-0-	-70	-0-	319	2	1	9	N	1					155
12	434 #	238	-0-	-196	-0-	238	2			N	-0-					155
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	85	7			70

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					190
09	300 #	255	-0-	-45	-0-	253	2	2	9	N	2					192
10	310 #	276	-0-	-34	-0-	274	2	2	9	N	2					194
11	300 #	281	-0-	-19	-0-	279	2	2	9	N	2					196
12	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					196
*01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					196

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485 R	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	N	11					125
09	473 R	473	-0-	-0-	-0-	460	2	13	9	N	12					137
10	706 R	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10					147
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	452	2	9	9	N	8					155
12	434 #	155	-0-	-279	-0-	149	2	6	9	N	5					160
01	434 #	4	-0-	-430	-0-	2	2	2	9	N	2	35	7			127

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 #	272	-0-	-162	-0-	270	2	2	9	N	2					139
09	540 #	106	-0-	-434	-0-	106	2			N	-0-					139
10	558 #	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-					139
11	540 #	316	-0-	-224	-0-	316	2			N	-0-					139
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					139
01	341 #	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-	79	7			60

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

08	806 #	59	-0-	-747	-0-	59	2			N	-0-					135
09	780 #	711	-0-	-69	-0-	702	2	9	9	N	8					143
10	901 R	901	-0-	-0-	-0-	869	2	32	9	N	29					172
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					172
12	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					172
01	806 #	627	-0-	-179	-0-	626	2	1	9	N	1	39	7	1	8	133

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

08	449 R	449	-0-	-0-	-0-	424	2	25	9	N	23					125
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	414	2	19	9	N	17					142
10	431 R	431	-0-	-0-	-0-	420	2	11	9	N	10					152
11	390 #	172	-0-	-218	-0-	163	2	9	9	N	8					160
12	403 #	375	-0-	-28	-0-	371	2	4	9	N	4					164
01	403 #	153	-0-	-250	-0-	149	2	4	9	N	4	39	7			129

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

08	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1695	2	89	9	N	81					123
09	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1485	2	47	9	N	43					166
10	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1259	2	37	9	N	34					200
11	1050 #	815	-0-	-235	-0-	802	2	13	9	N	12					212
12	1085 #	771	-0-	-314	-0-	762	2	9	9	N	8					220
*01	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1143	2	37	9	N	34	1	8			253

CARDONA, LLC 130837
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

*03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	26	-0-	26	52	26	3			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	34	-0-	34	86	34	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

08	465 #	107	-0-	-358	-0-	4	1	101	3	Y	1	2	0			-0-
						1	4	1	9							
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	949	3	Y	1	1	0			-0-
						17	4	1	9							
11	937 R	937	-0-	-0-	-0-	73	1	863	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	838 R	838	-0-	-0-	-0-	65	1	764	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*01	740 R	740	-0-	-0-	-0-	60	1	672	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

08	337 R	337	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	301 R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	310 #	299	-0-	-11	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	300 #	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	310 #	215	-0-	-95	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	310 #	230	-0-	-80	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

08	270 R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	248 #	239	-0-	-9	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	240 #	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	212	-0-	-36	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	248 #	230	-0-	-18	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	611	R	611	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
09	546	R	546	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	5	4	0			1
							11	4	6	9							
10	560	R	560	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	Y	5	5	0			1
							9	4	6	9							
11	540	#	534	-0-	-6	-0-	24	1	505	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
12	558	#	499	-0-	-59	-0-	20	1	465	3	Y	8	7	0			1
							5	4	9	9							
01	558	#	525	-0-	-33	-0-	21	1	490	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	R	678	-0-	-0-	-0-	30	1	635	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
09	606	R	606	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	Y	5	4	0			1
							12	4	6	9							
10	627	R	627	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	4	5	0			-0-
							10	4	4	9							
11	600	#	592	-0-	-8	-0-	26	1	559	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
12	620	#	549	-0-	-71	-0-	22	1	514	3	Y	6	5	0			1
							6	4	7	9							
01	620	#	525	-0-	-95	-0-	21	1	490	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							

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
08	496	#	283	-0-	-213	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	480	#	431	-0-	-49	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	T. A.		712	-0-	712	712	31	1	669	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	T. A.		671	-0-	671	1383	30	1	640	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	T. A.		643	-0-	643	2026	26	1	610	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	T. A.		627	-0-	627	2653	26	1	594	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	339	-0-	-64	-0-	15	1	318	3	Y	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
09	420	#	167	-0-	-253	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	434	#	201	-0-	-233	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	420	#	185	-0-	-235	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	178	-0-	-225	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	341	#	198	-0-	-143	-0-	8	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 "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
08	341 #	271	-0-	-70	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	330 #	239	-0-	-91	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	423 R	423	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							
11	457 R	457	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
*01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

08	615 R	615	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	572 R	572	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
10	542 R	542	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	Y	1	1	0			-0-
						9	4	1	9							
11	600 #	490	-0-	-110	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	620 #	469	-0-	-151	-0-	19	1	445	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	620 #	507	-0-	-113	-0-	21	1	478	3	Y	2	2	0			-0-
						6	4	2	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

08	713 #	325	-0-	-388	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	690 #	463	-0-	-227	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	T. A.	486	-0-	486	486	21	1	457	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
11	T. A.	420	-0-	420	906	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	T. A.	402	-0-	402	1308	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	T. A.	467	-0-	467	1775	19	1	442	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	14B2 EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	19	5	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	22	3	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	T. A.	128	-0-	128	128	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	T. A.	134	-0-	134	262	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	137	-0-	137	399	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	118	-0-	118	517	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	T. A.	236	-0-	236	236	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	T. A.	248	-0-	248	484	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	256	-0-	256	740	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	T. A.	230	-0-	230	970	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	380 R	380	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	576 R	576	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	360 #	323	-0-	-37	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	589 #	333	-0-	-256	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	589 #	298	-0-	-291	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	239 R	239	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	T. A.	234	-0-	234	234	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	T. A.	125	-0-	125	359	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	128	-0-	128	487	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	114	-0-	114	601	5	1	108	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 #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	T. A.	110	-0-	110	110	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	T. A.	113	-0-	113	223	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	117	-0-	117	340	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	105	-0-	105	445	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	T. A.	386	-0-	386	386	16	1	364	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	T. A.	75	-0-	75	461	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	77	-0-	77	538	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	76	-0-	76	614	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 #	117	-0-	-100	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	186 #	137	-0-	-49	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	186 #	156	-0-	-30	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	186 #	142	-0-	-44	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 #	109	-0-	-170	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	270 #	166	-0-	-104	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	126	-0-	-29	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	#	101	-0-	-49	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	186	#	124	-0-	-62	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	180	#	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
08	242	R	242	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	236	R	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	183	-0-	-34	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	210	#	182	-0-	-28	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	213	-0-	-97	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	300	#	170	-0-	-130	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	310	#	205	-0-	-105	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	300	#	280	-0-	-20	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	246	-0-	-95	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	330	#	183	-0-	-147	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	372	#	209	-0-	-163	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	360	#	296	-0-	-64	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	313	-0-	-59	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	307	-0-	-34	-0-	13	1	288	3	Y	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
09	330	#	314	-0-	-16	-0-	13	1	292	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
11	501	R	501	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	579	R	579	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
*01	528	R	528	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	#	536	-0-	-84	-0-	24	1	503	3	Y	2	3	0			-0-
							7	4	2	9							
09	600	#	552	-0-	-48	-0-	23	1	515	3	Y	2	2	0			-0-
							12	4	2	9							
10	638	R	638	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	Y	3	3	0			-0-
							11	4	3	9							
11	570	#	469	-0-	-101	-0-	21	1	441	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	577	R	577	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*01	606	R	606	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	1043	3	Y	8	8	0			1
							15	4	9	9							
09	420	#	296	-0-	-124	-0-	12	1	270	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
10	465	#	245	-0-	-220	-0-	10	1	222	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
11	1080	#	354	-0-	-726	-0-	16	1	334	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
12	1116	#	322	-0-	-794	-0-	13	1	298	3	Y	6	5	0			1
							4	4	7	9							
01	1116	#	378	-0-	-738	-0-	15	1	350	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	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
08	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	89	1	936	3	Y	3	4	0			-0-
							14	4	3	9							
09	910	R	910	-0-	-0-	-0-	72	1	818	3	Y	2	2	0			-0-
							18	4	2	9							
10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	60	1	652	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
11	672	R	672	-0-	-0-	-0-	60	1	608	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	620	#	617	-0-	-3	-0-	49	1	559	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
*01	745	R	745	-0-	-0-	-0-	66	1	667	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	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
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	229	R	229	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	368	R	368	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	258	R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	248	#	208	-0-	-40	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	194	-0-	-54	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	226	-0-	-53	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	240	#	199	-0-	-41	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	217	#	167	-0-	-50	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	210	#	171	-0-	-39	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	217	#	207	-0-	-10	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

08	465	#	417	-0-	-48	-0-	18	1	389	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
09	450	#	259	-0-	-191	-0-	10	1	237	3	Y	6	5	0			1
							5	4	7	9							
10	558	#	227	-0-	-331	-0-	10	1	205	3	Y	7	7	0			1
							4	4	8	9							
11	540	#	396	-0-	-144	-0-	17	1	364	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	434	#	362	-0-	-72	-0-	14	1	327	3	Y	15	14	0			2
							4	4	17	9							
01	403	#	389	-0-	-14	-0-	16	1	357	3	Y	11	12	0			1
							4	4	12	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 #	269	-0-	-41	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	390 R	390	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
10	T. A.	291	-0-	291	291	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	T. A.	173	-0-	173	464	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	156	-0-	156	620	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	169	-0-	169	789	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	T. A.	126	-0-	126	126	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	T. A.	152	-0-	152	278	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	136	-0-	136	414	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	148	-0-	148	562	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	T. A.	278	-0-	278	278	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	T. A.	532	-0-	532	810	24	1	507	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	T. A.	481	-0-	481	1291	20	1	455	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	T. A.	407	-0-	407	1698	17	1	385	3	Y	-0-					-0-
						5	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
08	217 #	162	-0-	-55	-0-	7	1	147	3	Y	5	5	0			1
						2	4	6	9							
09	210 #	168	-0-	-42	-0-	7	1	144	3	Y	13	12	0			2
						3	4	14	9							
10	186 #	180	-0-	-6	-0-	7	1	157	3	Y	12	13	0			1
						3	4	13	9							
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	Y	23	22	0			2
						25	9									
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	20	20	0			2
						2	4	22	9							
*01	233 R	233	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	25	25	0			2
						3	4	28	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	#	853	-0-	-139	-0-	79	1	760	3	Y	3	4	0			-0-
							11	4	3	9							
09	1110	#	768	-0-	-342	-0-	65	1	685	3	Y	3	3	0			-0-
							15	4	3	9							
10	589	#	502	-0-	-87	-0-	37	1	455	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
11	810	R	810	-0-	-0-	-0-	63	1	742	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
12	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	83	1	973	3	Y	8	7	0			1
							11	4	9	9							
*01	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	89	1	980	3	Y	6	6	0			1
							12	4	7	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

08	496	#	438	-0-	-58	-0-	40	1	392	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	624	R	624	-0-	-0-	-0-	53	1	559	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	515	R	515	-0-	-0-	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	450	#	405	-0-	-45	-0-	31	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	465	#	368	-0-	-97	-0-	28	1	336	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	465	#	363	-0-	-102	-0-	29	1	327	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	651	#	374	-0-	-277	-0-	32	1	337	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	630	#	548	-0-	-82	-0-	43	1	494	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	T. A.		325	-0-	325	325	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	T. A.		194	-0-	194	519	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		317	-0-	317	836	25	1	288	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	T. A.		410	-0-	410	1246	37	1	369	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054 #	506	-0-	-548	-0-	43	1	453	3	Y	3	3	0			-0-
						7	4	3	9							
09	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	115	1	1315	3	Y	9	8	0			1
						30	4	10	9							
10	T. A.	1178	-0-	1178	1178	96	1	1050	3	Y	12	12	0			1
						19	4	13	9							
11	T. A.	1259	-0-	1259	2437	114	1	1133	3	Y	10	10	0			1
						1	4	11	9							
12	T. A.	1385	-0-	1385	3822	111	1	1252	3	Y	7	7	0			1
						14	4	8	9							
01	T. A.	349	-0-	349	4171	30	1	312	3	Y	3	4	0			-0-
						4	4	3	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

08	372 #	177	-0-	-195	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	390 #	281	-0-	-109	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	397 R	397	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	300 #	224	-0-	-76	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	200	-0-	-79	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	310 #	143	-0-	-167	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	1166	-0-	1166	1166	86	1	1061	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
11	T. A.	1072	-0-	1072	2238	83	1	988	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	T. A.	957	-0-	957	3195	74	1	873	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	T. A.	798	-0-	798	3993	66	1	723	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

08	93 #	71	-0-	-22	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	120 #	48	-0-	-72	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	43	-0-	-81	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	45	-0-	-79	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271 #	219	-0-	-1052	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	3	Y	3	3	0			-0-
						19	4	3	9							
11	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	972	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
12	942 R	942	-0-	-0-	-0-	73	1	858	3	Y	1	1	0			-0-
						10	4	1	9							
*01	988 R	988	-0-	-0-	-0-	81	1	895	3	Y	1	1	0			-0-
						11	4	1	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

08	93 #	31	-0-	-62	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	730 R	730	-0-	-0-	-0-	57	1	672	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	652 R	652	-0-	-0-	-0-	51	1	594	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*01	650 R	650	-0-	-0-	-0-	52	1	591	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

08	291 R	291	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	669 R	669	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
11	480 #	401	-0-	-79	-0-	31	1	369	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	465 #	358	-0-	-107	-0-	27	1	327	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	496 #	352	-0-	-144	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	217 #	112	-0-	-105	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	236 R	236	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	18	1	202	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 #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	93	-0-	-62	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	#	147	-0-	-33	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	278	R	278	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	174	R	174	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	402	R	402	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	300	#	170	-0-	-130	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	499	R	499	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
12	556	R	556	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	Y	21	20	0			2
							6	4	23	9							
*01	557	R	557	-0-	-0-	-0-	47	1	481	3	Y	21	21	0			2
							6	4	23	9							

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

08	279	#	270	-0-	-9	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	270	#	240	-0-	-30	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	244	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
08	589 #	543	-0-	-46	-0-	24	1	509	3	Y	3	4	0			-0-
						7	4	3	9							
09	570 #	486	-0-	-84	-0-	20	1	450	3	Y	5	4	0			1
						10	4	6	9							
10	496 #	484	-0-	-12	-0-	20	1	450	3	Y	5	5	0			1
						8	4	6	9							
11	480 #	450	-0-	-30	-0-	20	1	425	3	Y	4	5	0			-0-
						1	4	4	9							
12	496 #	306	-0-	-190	-0-	12	1	288	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
01	496 #	258	-0-	-238	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

08	186 #	111	-0-	-75	-0-	4	1	99	3	Y	6	6	0			1
						1	4	7	9							
09	180 #	102	-0-	-78	-0-	4	1	92	3	Y	4	4	0			1
						2	4	4	9							
10	186 #	72	-0-	-114	-0-	3	1	67	3	Y	1	2	0			-0-
						1	4	1	9							
11	180 #	59	-0-	-121	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	63	-0-	-61	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	155 #	124	-0-	-31	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	150 #	88	-0-	-62	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
						2	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
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-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	174 R	174	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	182 R	182	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	218 R	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

08	403 #	282	-0-	-121	-0-	12	1	264	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
09	360 #	299	-0-	-61	-0-	13	1	277	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							
11	330 #	276	-0-	-54	-0-	12	1	257	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
01	341 #	321	-0-	-20	-0-	13	1	301	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

08	930 #	568	-0-	-362	-0-	53	1	506	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							
09	900 #	746	-0-	-154	-0-	63	1	666	3	Y	3	3	0			-0-
						14	4	3	9							
10	558 #	274	-0-	-284	-0-	20	1	249	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							
11	632 R	632	-0-	-0-	-0-	49	1	580	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
12	902 R	902	-0-	-0-	-0-	70	1	823	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*01	864 R	864	-0-	-0-	-0-	70	1	784	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

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
08	557	R	557	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	Y	2	3	0			-0-
							7	4	2	9							
09	666	R	666	-0-	-0-	-0-	56	1	595	3	Y	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							
10	634	R	634	-0-	-0-	-0-	46	1	576	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
11	540	#	379	-0-	-161	-0-	29	1	349	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	558	#	457	-0-	-101	-0-	36	1	416	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	558	#	403	-0-	-155	-0-	33	1	363	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

08	372	#	248	-0-	-124	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	683	R	683	-0-	-0-	-0-	58	1	611	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	T. A.		581	-0-	581	581	43	1	529	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	T. A.		508	-0-	508	1089	40	1	467	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	T. A.		550	-0-	550	1639	42	1	502	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	T. A.		436	-0-	436	2075	35	1	396	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

08	292	R	292	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
							3	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
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	193	R	193	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	154	R	154	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	149	R	149	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

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
08	186 #	92	-0-	-94	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	T. A.	140	-0-	140	140	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	T. A.	110	-0-	110	250	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	124	-0-	124	374	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	136	-0-	136	510	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	217 #	174	-0-	-43	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	T. A.	226	-0-	226	226	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	T. A.	199	-0-	199	425	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	225	-0-	225	650	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	T. A.	253	-0-	253	903	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

08	186 #	177	-0-	-9	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	T. A.	208	-0-	208	208	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	T. A.	213	-0-	213	421	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	232	-0-	232	653	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	T. A.	242	-0-	242	895	10	1	229	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

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

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
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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	1877	-0-	1877	1877	137	1	1703	3	Y	6	5	0			1
						30	4	7	9							
11	T. A.	2049	-0-	2049	3926	159	1	1885	3	Y	4	5	0			-0-
						1	4	4	9							
12	T. A.	1828	-0-	1828	5754	142	1	1665	3	Y	2	2	0			-0-
						19	4	2	9							
01	T. A.	1571	-0-	1571	7325	128	1	1424	3	Y	1	1	0			-0-
						18	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

08	1364 #	929	-0-	-435	-0-	86	1	830	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
09	1380 #	832	-0-	-548	-0-	71	1	744	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
10	707 R	707	-0-	-0-	-0-	52	1	643	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
11	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	147	1	1746	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
12	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	100	1	1177	3	Y	6	5	0			1
						14	4	7	9							
*01	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	113	1	1257	3	Y	7	7	0			1
						15	4	8	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

08	341 #	214	-0-	-127	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	390 #	340	-0-	-50	-0-	28	1	305	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
11	360 #	251	-0-	-109	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	341 #	224	-0-	-117	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	372 #	221	-0-	-151	-0-	19	1	199	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
08	248 #	146	-0-	-102	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	240 #	232	-0-	-8	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	269 R	269	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	240 #	52	-0-	-188	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	47	-0-	-201	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	248 #	40	-0-	-208	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	6	1	130	3	Y	5	4	0			1
						3	4	6	9							
10	155 #	135	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	Y	3	4	0			-0-
						2	4	3	9							
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	6	1	124	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	7	6	0			1
						3	4	8	9							
*01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23 R	23	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	1	1	19	3	Y	5	4	0			1
						1	4	6	9							
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

08	930 #	651	-0-	-279	-0-	28	1	599	3	Y	14	14	0			1
						9	4	15	9							
09	780 #	587	-0-	-193	-0-	24	1	533	3	Y	16	15	0			2
						12	4	18	9							
10	713 #	522	-0-	-191	-0-	22	1	478	3	Y	12	13	0			1
						9	4	13	9							
11	690 #	558	-0-	-132	-0-	24	1	516	3	Y	15	15	0			1
						1	4	17	9							
12	651 #	566	-0-	-85	-0-	23	1	524	3	Y	12	12	0			1
						6	4	13	9							
01	651 #	552	-0-	-99	-0-	22	1	504	3	Y	18	17	0			2
						6	4	20	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

08	217 #	201	-0-	-16	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	210 #	202	-0-	-8	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

08	465 #	407	-0-	-58	-0-	38	1	362	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
09	627 R	627	-0-	-0-	-0-	52	1	560	3	Y	3	3	0			-0-
						12	4	3	9							
10	533 R	533	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
11	431 R	431	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
12	465 #	425	-0-	-40	-0-	33	1	384	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
01	465 #	367	-0-	-98	-0-	30	1	332	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

08	424 R	424	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
09	619 R	619	-0-	-0-	-0-	52	1	555	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	465 #	396	-0-	-69	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	465 #	348	-0-	-117	-0-	29	1	315	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	702 R	702	-0-	-0-	-0-	59	1	629	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	44	1	545	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
11	510 #	446	-0-	-64	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	527 #	415	-0-	-112	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	527 #	362	-0-	-165	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 #	168	-0-	-421	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	406 R	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	418 R	418	-0-	-0-	-0-	34	1	380	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

08	465 #	460	-0-	-5	-0-	39	1	414	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	450 #	426	-0-	-24	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
10	424 R	424	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	390 #	291	-0-	-99	-0-	27	1	263	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	403 #	239	-0-	-164	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	403 #	239	-0-	-164	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

08	651 #	622	-0-	-29	-0-	27	1	582	3	Y	4	4	0			-0-
						9	4	4	9							
09	726 R	726	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	5	4	0			1
						15	4	6	9							
10	748 R	748	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	Y	5	5	0			1
						12	4	6	9							
11	664 R	664	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	Y	7	7	0			1
						1	4	8	9							
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	1	2	0			-0-
						4	4	1	9							
*01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

08	496 #	416	-0-	-80	-0-	38	1	371	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	52	1	556	3	Y	3	3	0			-0-
						12	4	3	9							
10	529 R	529	-0-	-0-	-0-	39	1	479	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
11	420 #	416	-0-	-4	-0-	32	1	381	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
12	465 #	408	-0-	-57	-0-	31	1	369	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
01	465 #	382	-0-	-83	-0-	31	1	346	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 #	196	-0-	-52	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	240 #	163	-0-	-77	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	272 R	272	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

08	124 #	108	-0-	-16	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	120 #	84	-0-	-36	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	124 #	123	-0-	-1	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	279 #	166	-0-	-113	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	240 #	91	-0-	-149	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	310 #	94	-0-	-216	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	310 #	92	-0-	-218	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	629	R	629	-0-	-0-	-0-	58	1	561	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
09	746	R	746	-0-	-0-	-0-	63	1	666	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							
10	558	#	62	-0-	-496	-0-	4	1	56	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	540	#	498	-0-	-42	-0-	38	1	456	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	558	#	499	-0-	-59	-0-	38	1	452	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
01	558	#	453	-0-	-105	-0-	37	1	407	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	372	#	359	-0-	-13	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	360	#	334	-0-	-26	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	212	-0-	-160	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	372	#	230	-0-	-142	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

08	481	R	481	-0-	-0-	-0-	45	1	429	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	619	R	619	-0-	-0-	-0-	52	1	555	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	39	1	479	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	450	#	360	-0-	-90	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	465	#	353	-0-	-112	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	465	#	325	-0-	-140	-0-	27	1	294	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	424	R	424	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	330	#	210	-0-	-120	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	403	#	233	-0-	-170	-0-	10	1	217	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
11	420	#	216	-0-	-204	-0-	10	1	203	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	434	#	205	-0-	-229	-0-	8	1	193	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
01	434	#	224	-0-	-210	-0-	9	1	210	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

08	31	#	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	59	R	59	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

08	155	#	92	-0-	-63	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	#	88	-0-	-62	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	180 #	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	186 #	98	-0-	-88	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	186 #	106	-0-	-80	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

08	1023 #	681	-0-	-342	-0-	56	1	597	3	Y	17	16	0			2
						9	4	19	9							
09	960 #	689	-0-	-271	-0-	54	1	612	3	Y	8	9	0			1
						14	4	9	9							
10	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	986	3	Y	13	13	0			1
						17	4	14	9							
11	895 R	895	-0-	-0-	-0-	80	1	805	3	Y	8	8	0			1
						1	4	9	9							
12	824 R	824	-0-	-0-	-0-	66	1	738	3	Y	10	10	0			1
						9	4	11	9							
01	1085 #	859	-0-	-226	-0-	75	1	762	3	Y	12	12	0			1
						9	4	13	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

08	14B2 EXT	177	-0-	177	177	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	14B2 EXT	225	-0-	225	402	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	14B2 EXT	225	-0-	225	627	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	821 R	194	-0-	-627	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

08	465 #	201	-0-	-264	-0-	9	1	186	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
09	450 #	200	-0-	-250	-0-	8	1	185	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	210 #	161	-0-	-49	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "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
08	341 #	146	-0-	-195	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	330 #	104	-0-	-226	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	T. A.	302	-0-	302	302	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	T. A.	168	-0-	168	470	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	173	-0-	173	643	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	T. A.	161	-0-	161	804	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

08	248 #	172	-0-	-76	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	240 #	142	-0-	-98	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	248 #	173	-0-	-75	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	240 #	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	T. A.	289	-0-	289	289	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	T. A.	293	-0-	293	582	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	301	-0-	301	883	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	T. A.	278	-0-	278	1161	12	1	263	3	Y	-0-					-0-
						3	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
08	1023 #	757	-0-	-266	-0-	33	1	702	3	Y	11	13	0			1
						10	4	12	9							
09	990 #	674	-0-	-316	-0-	28	1	618	3	Y	13	12	0			2
						14	4	14	9							
10	806 #	704	-0-	-102	-0-	30	1	645	3	Y	15	15	0			2
						12	4	17	9							
11	780 #	597	-0-	-183	-0-	27	1	557	3	Y	12	13	0			1
						13	9									
12	744 #	571	-0-	-173	-0-	23	1	531	3	Y	10	10	0			1
						6	4	11	9							
01	744 #	669	-0-	-75	-0-	27	1	619	3	Y	14	14	0			1
						8	4	15	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

08	705 R	705	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	10	13	0			1
						9	4	11	9							
09	761 R	761	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	Y	-0-	1	0			-0-
						16	4									
10	803 R	803	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
11	743 R	743	-0-	-0-	-0-	33	1	698	3	Y	10	9	0			1
						1	4	11	9							
12	775 #	639	-0-	-136	-0-	25	1	585	3	Y	21	20	0			2
						6	4	23	9							
01	775 #	615	-0-	-160	-0-	24	1	559	3	Y	23	23	0			2
						7	4	25	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	279 #	269	-0-	-10	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	270 #	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	238	-0-	-41	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	279 #	229	-0-	-50	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

08	341 #	232	-0-	-109	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	330 #	186	-0-	-144	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	341 #	197	-0-	-144	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	330 #	273	-0-	-57	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	310 #	272	-0-	-38	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	224	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

08	513 R	513	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	Y	7	7	0			1
						7	4	8	9							
09	450 #	292	-0-	-158	-0-	12	1	274	3	Y	-0-	1	0			-0-
						6	4									
10	558 #	434	-0-	-124	-0-	19	1	406	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							
11	540 #	416	-0-	-124	-0-	19	1	394	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
12	558 #	397	-0-	-161	-0-	16	1	375	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
01	527 #	427	-0-	-100	-0-	18	1	400	3	Y	4	4	0			-0-
						5	4	4	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	330 #	291	-0-	-39	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	341 #	280	-0-	-61	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	341 #	281	-0-	-60	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	735 R	735	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
10	T. A.	508	-0-	508	508	22	1	477	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
11	T. A.	56	-0-	56	564	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	56	-0-	56	620	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	66	-0-	66	686	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					57
09	330 #	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					57
10	341 #	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					57
11	330 #	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					57
12	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					57
01	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					57

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

08	1085 #	940	-0-	-145	-0-	80	1	838	3	Y	9	9	0			1
						12	4	10	9							
09	1050 #	903	-0-	-147	-0-	71	1	805	3	Y	8	8	0			1
						18	4	9	9							
10	775 #	728	-0-	-47	-0-	59	1	649	3	Y	7	7	0			1
						12	4	8	9							
11	882 R	882	-0-	-0-	-0-	78	1	794	3	Y	8	8	0			1
						1	4	9	9							
12	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1035	3	Y	19	18	0			2
						12	4	21	9							
*01	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	90	1	911	3	Y	20	20	0			2
						11	4	22	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

08	1271 #	831	-0-	-440	-0-	36	1	781	3	Y	2	3	0			-0-
						12	4	2	9							
09	1230 #	721	-0-	-509	-0-	30	1	674	3	Y	3	3	0			-0-
						14	4	3	9							
10	763 R	763	-0-	-0-	-0-	33	1	714	3	Y	4	4	0			-0-
						12	4	4	9							
11	752 R	752	-0-	-0-	-0-	33	1	714	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
12	744 #	725	-0-	-19	-0-	30	1	684	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
01	744 #	694	-0-	-50	-0-	29	1	653	3	Y	4	4	0			-0-
						8	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	R	779	-0-	-0-	-0-	34	1	731	3	Y	3	4	0			-0-
							11	4	3	9							
09	750	#	696	-0-	-54	-0-	29	1	647	3	Y	5	4	0			1
							14	4	6	9							
10	713	#	623	-0-	-90	-0-	27	1	583	3	Y	3	4	0			-0-
							10	4	3	9							
11	690	#	527	-0-	-163	-0-	24	1	499	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	713	#	569	-0-	-144	-0-	23	1	532	3	Y	7	6	0			1
							6	4	8	9							
01	713	#	553	-0-	-160	-0-	22	1	517	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	337	R	337	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	310	#	299	-0-	-11	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	300	#	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	247	-0-	-63	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	#	230	-0-	-80	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	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
08	644	R	644	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	Y	3	4	0			-0-
							9	4	3	9							
09	577	R	577	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	5	4	0			1
							12	4	6	9							
10	589	#	574	-0-	-15	-0-	25	1	534	3	Y	5	5	0			1
							9	4	6	9							
11	570	#	534	-0-	-36	-0-	24	1	505	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
12	589	#	489	-0-	-100	-0-	20	1	456	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
01	589	#	467	-0-	-122	-0-	19	1	435	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							

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
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	248	#	238	-0-	-10	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	212	-0-	-36	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	230	-0-	-18	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	230	-0-	-18	-0-	10	1	211	3	Y	5	5	0			1
							3	4	6	9							
09	240	#	237	-0-	-3	-0-	10	1	208	3	Y	13	12	0			2
							5	4	14	9							
10	248	#	241	-0-	-7	-0-	10	1	214	3	Y	12	13	0			1
							4	4	13	9							
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	9	1	196	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	19	18	0			2
							2	4	21	9							
*01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	24	24	0			2
							3	4	26	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

08	589	#	315	-0-	-274	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	614	R	614	-0-	-0-	-0-	25	1	576	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	T. A.		438	-0-	438	438	19	1	412	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	T. A.		345	-0-	345	783	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		331	-0-	331	1114	14	1	313	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	T. A.		374	-0-	374	1488	15	1	355	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

08	465	#	350	-0-	-115	-0-	348	2	2	9	Y	2					65
09	450	#	324	-0-	-126	-0-	324	2			Y	-0-					65
10	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					65
11	330	#	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					65
12	341	#	335	-0-	-6	-0-	331	2	4	9	Y	4					69
01	341	#	337	-0-	-4	-0-	334	2	3	9	Y	3					72

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2					51
09	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					51
10	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					51
11	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					51
12	403	#	361	-0-	-42	-0-	357	2	4	9	Y	4					55
01	403	#	336	-0-	-67	-0-	333	2	3	9	Y	3					58

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

08	544	R	544	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
09	486	R	486	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	9							
10	496	#	486	-0-	-10	-0-	21	1	449	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	9							
11	480	#	457	-0-	-23	-0-	20	1	425	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
12	496	#	435	-0-	-61	-0-	18	1	402	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
01	496	#	467	-0-	-29	-0-	19	1	435	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	#	402	-0-	-807	-0-	33	1	356	3	Y	7	8	0			1
							5	4	8	9							
09	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	98	1	1117	3	Y	16	15	0			2
							25	4	18	9							
10	1085	#	889	-0-	-196	-0-	72	1	791	3	Y	11	12	0			1
							14	4	12	9							
11	1050	#	367	-0-	-683	-0-	33	1	328	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
12	1085	#	747	-0-	-338	-0-	58	1	658	3	Y	21	19	0			2
							8	4	23	9							
01	1085	#	847	-0-	-238	-0-	72	1	726	3	Y	36	35	0			3
							9	4	40	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
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	125	R	125	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	T. A.		116	-0-	116	116	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	T. A.		259	-0-	259	375	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		234	-0-	234	609	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	T. A.		244	-0-	244	853	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	3	1	72	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
09	120	#	46	-0-	-74	-0-	1	1	42	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
10	93	#	53	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	79	R	79	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	297 R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	21	22	0			2
						4	4	23	9							
09	360 #	189	-0-	-171	-0-	7	1	150	3	Y	25	24	0			3
						4	4	28	9							
10	403 #	177	-0-	-226	-0-	7	1	146	3	Y	19	20	0			2
						3	4	21	9							
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	54	48	0			6
						4	4	59	9							
*01	401 R	401	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	47	49	0			4
						4	4	52	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	244 R	244	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	T. A.	321	-0-	321	321	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	T. A.	642	-0-	642	963	29	1	612	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	T. A.	649	-0-	649	1612	27	1	615	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	T. A.	500	-0-	500	2112	21	1	473	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

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

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

08	310 #	203	-0-	-107	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
						3	4									
09	300 #	239	-0-	-61	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
						5	4									
10	310 #	144	-0-	-166	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
						2	4									
11	210 #	146	-0-	-64	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
12	248 #	149	-0-	-99	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
						1	4									
01	248 #	132	-0-	-116	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	R	79	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	#	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	48	-0-	-45	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	73	-0-	-20	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	#	583	-0-	-378	-0-	25	1	535	3	Y	14	15	0			1
							8	4	15	9							
09	840	#	552	-0-	-288	-0-	22	1	504	3	Y	14	13	0			2
							11	4	15	9							
10	620	#	536	-0-	-84	-0-	22	1	486	3	Y	17	17	0			2
							9	4	19	9							
11	570	#	436	-0-	-134	-0-	19	1	399	3	Y	15	16	0			1
							1	4	17	9							
12	589	#	474	-0-	-115	-0-	18	1	430	3	Y	19	18	0			2
							5	4	21	9							
01	589	#	564	-0-	-25	-0-	22	1	497	3	Y	35	34	0			3
							6	4	39	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	T. A.		160	-0-	160	160	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	T. A.		29	-0-	29	189	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		30	-0-	30	219	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		29	-0-	29	248	1	1	28	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
08	1209	#	1135	-0-	-74	-0-	49	1	1052	3	Y	17	19	0			2
							15	4	19	9							
09	1170	#	1081	-0-	-89	-0-	45	1	999	3	Y	14	14	0			2
							22	4	15	9							
10	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	3	Y	21	21	0			2
							19	4	23	9							
11	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	47	1	1015	3	Y	26	26	0			2
							1	4	29	9							
12	1116	#	1026	-0-	-90	-0-	41	1	946	3	Y	25	24	0			3
							11	4	28	9							
01	1116	#	971	-0-	-145	-0-	39	1	895	3	Y	24	25	0			2
							11	4	26	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	210	#	150	-0-	-60	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	279	#	183	-0-	-96	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	270	#	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	216	R	216	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
							3	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
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	345	R	345	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	317	R	317	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
08	1178	#	832	-0-	-346	-0-	36	1	776	3	Y	7	10	0			1
							12	4	8	9							
09	1020	#	802	-0-	-218	-0-	34	1	749	3	Y	2	3	0			-0-
							17	4	2	9							
10	849	R	849	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							
11	810	#	780	-0-	-30	-0-	34	1	735	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
12	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	3	Y	17	16	0			2
							12	4	19	9							
*01	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	43	1	995	3	Y	18	18	0			2
							13	4	20	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
09	604	R	604	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
11	632	R	632	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
12	620	#	606	-0-	-14	-0-	24	1	573	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
01	620	#	441	-0-	-179	-0-	18	1	415	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
09	173	R	173	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	7	1	170	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
11	180	#	158	-0-	-22	-0-	7	1	150	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	186	#	150	-0-	-36	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	145	-0-	-41	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

08	372	#	284	-0-	-88	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	360	#	192	-0-	-168	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	242	R	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	337	R	337	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	14B2	EXT	302	-0-	302	302	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	14B2	EXT	59	-0-	59	361	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	59	-0-	59	420	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	14B2	EXT	77	-0-	77	497	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	14B2	EXT	159	-0-	159	159	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	14B2	EXT	50	-0-	50	209	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	51	-0-	51	260	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	14B2	EXT	62	-0-	62	322	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	49	-0-	-44	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

08	155 #	139	-0-	-16	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	T. A.	191	-0-	191	191	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	T. A.	128	-0-	128	319	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	121	-0-	121	440	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	T. A.	123	-0-	123	563	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	122	115	0			12
						4	4	134	9							
09	667 R	667	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	Y	104	102	0			14
						12	4	114	9							
10	733 R	733	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	103	106	0			11
						10	4	113	9							
11	634 R	634	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	76	81	0			6
						1	4	84	9							
12	594 R	594	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	Y	61	60	0			7
						6	4	67	9							
*01	685 R	685	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	Y	81	80	0			8
						7	4	89	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	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

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					8
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					8
10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					8
*11	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					8
*12	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					8
*01	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	N	5					82
09	138	R	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6	9	N	5					87
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	N	5					92
*11	120	#	107	-0-	-13	-0-	101	2	6	9	N	5					97
*12	246	R	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					99
*01	124	#	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2					101

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

08	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					86
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					86
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					86
*11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					86
*12	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					86
*01	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

08	651	#	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	651	#	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*01	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 #	399	-0-	-345	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	690 #	491	-0-	-199	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	527 #	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	450 #	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	496 #	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	496 #	460	-0-	-36	-0-	460	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

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

08	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

08	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					141
09	330 #	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					141
10	341 #	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					141
11	330 #	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					141
12	310 #	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					141
01	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
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-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
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

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

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

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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419			Y	-0-			162

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

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-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

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

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

08	186 #	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	180 #	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	186 #	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	180 #	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180 #	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

08	527 #	254	-0-	-273	-0-	250	3	4	9	N	4	20	1			7
09	510 #	328	-0-	-182	-0-	321	3	7	9	N	6					13
10	465 #	348	-0-	-117	-0-	345	3	3	9	N	3					16
11	450 #	195	-0-	-255	-0-	191	3	4	9	N	4					20
12	465 #	251	-0-	-214	-0-	243	3	8	9	N	7	19	1			8
01	341 #	200	-0-	-141	-0-	196	3	4	9	N	4					12

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

08	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	270 #	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	270 #	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	186 #	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

08	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	240 #	55	-0-	-185	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	248 #	58	-0-	-190	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	150 #	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 #	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	420 #	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	434 #	174	-0-	-260	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	330 #	175	-0-	-155	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	341 #	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	310 #	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

08	589 #	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	540 #	364	-0-	-176	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	589 #	244	-0-	-345	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	589 #	416	-0-	-173	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

08	155 #	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	120 #	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

08	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180 #	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

08	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

08	186 #	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	150 #	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 #	439	-0-	-26	-0-	438	3	1	9	N	1	7	1			2
09	420 #	390	-0-	-30	-0-	388	3	2	9	N	2					4
10	434 #	324	-0-	-110	-0-	323	3	1	9	N	1					5
11	420 #	254	-0-	-166	-0-	252	3	2	9	N	2					7
12	434 #	247	-0-	-187	-0-	245	3	2	9	N	2	6	1			3
01	434 #	268	-0-	-166	-0-	267	3	1	9	N	1					4

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

08	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

08	341 #	194	-0-	-147	-0-	190	3	4	9	N	4	20	1			7
09	360 #	143	-0-	-217	-0-	136	3	7	9	N	6					13
10	372 #	162	-0-	-210	-0-	159	3	3	9	N	3					16
11	360 #	88	-0-	-272	-0-	84	3	4	9	N	4					20
12	186 #	92	-0-	-94	-0-	84	3	8	9	N	7	19	1			8
01	186 #	80	-0-	-106	-0-	76	3	4	9	N	4					12

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

08	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330 #	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330 #	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	341 #	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	341 #	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 #	555	-0-	-34	-0-	554 3	1 9	N	1	7 1		2
09	540 #	507	-0-	-33	-0-	505 3	2 9	N	2			4
10	589 #	502	-0-	-87	-0-	501 3	1 9	N	1			5
11	570 #	341	-0-	-229	-0-	339 3	2 9	N	2			7
12	589 #	319	-0-	-270	-0-	317 3	2 9	N	2	6 1		3
01	558 #	342	-0-	-216	-0-	341 3	1 9	N	1			4

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

08	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y	-0-			-0-
09	510 #	337	-0-	-173	-0-	337 3		Y	-0-			-0-
10	527 #	367	-0-	-160	-0-	367 3		Y	-0-			-0-
11	510 #	310	-0-	-200	-0-	310 3		Y	-0-			-0-
12	527 #	144	-0-	-383	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

08	372 #	303	-0-	-69	-0-	303 3		N	-0-			-0-
09	360 #	240	-0-	-120	-0-	240 3		N	-0-			-0-
10	372 #	151	-0-	-221	-0-	151 3		N	-0-			-0-
11	300 #	159	-0-	-141	-0-	159 3		N	-0-			-0-
12	310 #	121	-0-	-189	-0-	121 3		N	-0-			-0-
01	310 #	126	-0-	-184	-0-	126 3		N	-0-			-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-			-0-
09	240 #	219	-0-	-21	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	236	-0-	236	236	236 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	191	-0-	191	427	191 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	222	-0-	222	649	222 3		Y	-0-			-0-
*01	879 R	230	-0-	-649	-0-	230 3		Y	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

08	442 R	442	-0-	-0-	-0-	441 3	1 9	Y	1			4
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	342 3	1 9	Y	1	4 1		1
10	DLQ G-10	356	-0-	356	356	355 3	1 9	Y	1			2
11	DLQ G-10	292	-0-	292	648	291 3	1 9	Y	1			3
12	DLQ G-10	349	-0-	349	997	346 3	3 9	Y	3			6
*01	1360 R	363	-0-	-997	-0-	359 3	4 9	Y	4	3 1		7

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
11	120 #	77	-0-	-43	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
12	124 #	74	-0-	-50	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
01	124 #	80	-0-	-44	-0-	80 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	769 R	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1					6
09	897 R	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	Y	2	6	1			2
10	DLQ G-10	564	-0-	564	564	561	3	3	9	Y	3					5
11	DLQ G-10	740	-0-	740	1304	738	3	2	9	Y	2					7
12	DLQ G-10	541	-0-	541	1845	539	3	2	9	Y	2					9
*01	2585 R	740	-0-	-1845	-0-	736	3	4	9	Y	4	7	1			6

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

08	248 #	83	-0-	-165	-0-	81	3	2	9	N	2					26
09	270 #	117	-0-	-153	-0-	111	3	6	9	N	5	25	1			6
10	279 #	190	-0-	-89	-0-	188	3	2	9	N	2					8
11	270 #	173	-0-	-97	-0-	167	3	6	9	N	5					13
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	168	3	3	9	N	3					16
*01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	164	3	7	9	N	6					22

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

08	527 #	181	-0-	-346	-0-	170	3	11	9	N	10	48	1			16
09	360 #	235	-0-	-125	-0-	221	3	14	9	N	13					29
10	372 #	262	-0-	-110	-0-	252	3	10	9	N	9					38
11	180 #	178	-0-	-2	-0-	169	3	9	9	N	8					46
12	470 R	470	-0-	-0-	-0-	452	3	18	9	N	16	44	1			18
*01	434 R	434	-0-	-0-	-0-	422	3	12	9	N	11					29

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

08	341 #	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	270 #	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	279 #	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

08	403 #	338	-0-	-65	-0-	334	3	4	9	N	4	20	1			7
09	390 #	114	-0-	-276	-0-	107	3	7	9	N	6					13
10	403 #	114	-0-	-289	-0-	111	3	3	9	N	3					16
11	390 #	112	-0-	-278	-0-	108	3	4	9	N	4					20
12	403 #	184	-0-	-219	-0-	176	3	8	9	N	7	19	1			8
01	341 #	227	-0-	-114	-0-	223	3	4	9	N	4					12

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 #	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390 #	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403 #	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390 #	234	-0-	-156	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	403 #	180	-0-	-223	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	403 #	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

08	124 #	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					158
09	120 #	44	-0-	-76	-0-	40	3	4	9	N	4	144	1			18
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	116	3	15	9	N	14					32
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	84	3	6	9	N	5					37
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2					39
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					39

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

08	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	775 #	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	810 #	472	-0-	-338	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	837 #	393	-0-	-444	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	837 #	429	-0-	-408	-0-	429	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*01	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

08	403 #	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	360 #	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	527 #	234	-0-	-293	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	527 #	230	-0-	-297	-0-	230	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

08	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

08	341 #	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	330 #	196	-0-	-134	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	341 #	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1751	R	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*01	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

08	620	#	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	600	#	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	620	#	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	600	#	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	620	#	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	620	#	368	-0-	-252	-0-	368	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

08	217	#	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	180	#	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	186	#	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	186	#	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	N	4					41
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	340	3	7	9	N	6					47
10	310	#	296	-0-	-14	-0-	287	3	9	9	N	8					55
11	300	#	290	-0-	-10	-0-	283	3	7	9	N	6					61
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7	9	N	6					67
*01	407	R	407	-0-	-0-	-0-	398	3	9	9	N	8					75

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

08	558	#	383	-0-	-175	-0-	379	3	4	9	N	4	14	1			5
09	540	#	399	-0-	-141	-0-	396	3	3	9	N	3					8
10	558	#	341	-0-	-217	-0-	338	3	3	9	N	3					11
11	540	#	341	-0-	-199	-0-	339	3	2	9	N	2					13
12	558	#	209	-0-	-349	-0-	203	3	6	9	N	5	13	1			5
01	403	#	185	-0-	-218	-0-	182	3	3	9	N	3					8

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

08	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	496	#	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	480	#	275	-0-	-205	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	496	#	249	-0-	-247	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	465	#	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	310 #	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	300 #	162	-0-	-138	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	310 #	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	279 #	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

08	589 #	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	570 #	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	589 #	401	-0-	-188	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	570 #	372	-0-	-198	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	558 #	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	496 #	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

08	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					31
09	450 #	449	-0-	-1	-0-	446	3	3	9	N	3	16	1			18
10	465 #	288	-0-	-177	-0-	273	3	15	9	N	14					32
11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	N	5					37
12	821 R	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2					39
*01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					39

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

08	341 #	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	300 #	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240 #	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	310 #	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	310 #	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

08	465 #	408	-0-	-57	-0-	37	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	450 #	370	-0-	-80	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	407	-0-	407	407	34	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	471	-0-	471	878	40	1	431	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	270	-0-	270	1148	26	1	244	3	Y	-0-					-0-
*01	1609 R	461	-0-	-1148	-0-	44	1	417	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 #	149	-0-	-533	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	660 #	173	-0-	-487	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	372 #	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

08	620 #	536	-0-	-84	-0-	38	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	600 #	549	-0-	-51	-0-	38	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	568	-0-	568	568	38	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	559	-0-	559	1127	40	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	597	-0-	597	1724	41	1	556	3	Y	-0-					-0-
*01	2311 R	587	-0-	-1724	-0-	40	1	546	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

08	496 #	486	-0-	-10	-0-	30	1	454	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
09	480 #	459	-0-	-21	-0-	27	1	426	3	Y	5	4	0			1
						6	9									
10	DLQ G-10	475	-0-	475	475	29	1	439	3	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
11	DLQ G-10	363	-0-	363	838	22	1	340	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	420	-0-	420	1258	27	1	381	3	Y	11	10	0			1
						12	9									
*01	1709 R	451	-0-	-1258	-0-	30	1	418	3	Y	3	3	0			1
						3	9									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

08	465 #	395	-0-	-70	-0-	37	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	450 #	393	-0-	-57	-0-	35	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	415	-0-	415	415	35	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	409	-0-	409	824	69	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	470	-0-	470	1294	181	1	289	3	Y	-0-					-0-
*01	1743 R	449	-0-	-1294	-0-	149	1	300	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

08	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	210 #	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	210 #	49	-0-	-161	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	108	3	30	9	Y	27					47
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	140	3	42	9	Y	38					85
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	99	3	21	9	Y	19					104
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	69	3	35	9	Y	32					136
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	67	3	53	9	Y	48	149	1			35
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	67	3	42	9	Y	38					73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 #	363	-0-	-195	-0-	362	3	1	9	N	1	6	1			2
09	540 #	291	-0-	-249	-0-	289	3	2	9	N	2					4
10	558 #	342	-0-	-216	-0-	341	3	1	9	N	1					5
11	360 #	204	-0-	-156	-0-	203	3	1	9	N	1					6
12	372 #	297	-0-	-75	-0-	295	3	2	9	N	2	6	1			2
01	372 #	183	-0-	-189	-0-	181	3	2	9	N	2					4

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

08	651 #	436	-0-	-215	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	630 #	447	-0-	-183	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	651 #	432	-0-	-219	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*01	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

08	527 #	250	-0-	-277	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	510 #	158	-0-	-352	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	527 #	136	-0-	-391	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	510 #	212	-0-	-298	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	527 #	150	-0-	-377	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

08	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	270 #	139	-0-	-131	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	279 #	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	270 #	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

08	341 #	242	-0-	-99	-0-	231	3	11	9	Y	10					101
09	300 #	146	-0-	-154	-0-	122	3	24	9	Y	22					123
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					139
11	DLQ G-10	42	-0-	42	42	27	3	15	9	Y	14					153
12	DLQ G-10	131	-0-	131	173	123	3	8	9	Y	7					160
*01	309 R	136	-0-	-173	-0-	121	3	15	9	Y	14					174

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

08	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240 #	99	-0-	-141	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	248 #	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	304	-0-	304	304	115	1	189	3	Y	-0-					-0-
*01	733 R	429	-0-	-304	-0-	140	1	289	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

08	465 #	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	450 #	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	360 #	124	-0-	-236	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	372 #	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	372 #	126	-0-	-246	-0-	126	3			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

08	341 #	271	-0-	-70	-0-	18	1	250	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
09	300 #	299	-0-	-1	-0-	20	1	278	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
10	DLQ G-10	303	-0-	303	303	19	1	270	3	Y	13	7	0			6
						14	9									
11	DLQ G-10	287	-0-	287	590	20	1	261	3	Y	5	9	0			2
						6	9									
12	DLQ G-10	316	-0-	316	906	21	1	292	3	Y	3	5	0			-0-
						3	9									
*01	1216 R	310	-0-	-906	-0-	20	1	284	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

08	62 #	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	48	-0-	48	48	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	46	-0-	46	94	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	49	-0-	49	143	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
*01	197 R	54	-0-	-143	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

08	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	600 #	215	-0-	-385	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	620 #	230	-0-	-390	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	620 #	213	-0-	-407	-0-	213	3			N	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	167	-0-	167	167	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	181	-0-	181	348	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	127	-0-	127	475	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
*01	605 R	130	-0-	-475	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
08	868 #	746	-0-	-122	-0-	53	1	693	3	Y	-0-					-0-
09	840 #	703	-0-	-137	-0-	48	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	162	-0-	162	162	11	1	150	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	DLQ G-10	409	-0-	409	571	29	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	883	-0-	883	1454	64	1	819	3	Y	-0-					-0-
*01	2233 R	779	-0-	-1454	-0-	57	1	722	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

08	651 #	588	-0-	-63	-0-	41	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	630 #	572	-0-	-58	-0-	39	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	696	-0-	696	696	47	1	649	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	703	-0-	703	1399	50	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	741	-0-	741	2140	54	1	687	3	Y	-0-					-0-
*01	2774 R	634	-0-	-2140	-0-	46	1	588	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

08	310 #	281	-0-	-29	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	300 #	270	-0-	-30	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	284	-0-	284	284	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	275	-0-	275	559	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	273	-0-	273	832	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
*01	1110 R	278	-0-	-832	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

08	310 #	242	-0-	-68	-0-	30	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	270 #	234	-0-	-36	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	236	-0-	236	236	28	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	240	-0-	240	476	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	262	-0-	262	738	31	1	231	3	Y	-0-					-0-
*01	1005 R	267	-0-	-738	-0-	32	1	235	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

08	186 #	160	-0-	-26	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	180 #	164	-0-	-16	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	159	-0-	159	159	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	148	-0-	148	307	19	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	156	-0-	156	463	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
*01	616 R	153	-0-	-463	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

08	392 R	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	416 R	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	399	-0-	399	399	27	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	359	-0-	359	758	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	83	-0-	83	841	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
*01	841 R	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	770	R	770	-0-	-0-	-0-	95	1	672	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	710	R	710	-0-	-0-	-0-	83	1	625	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	DLQ G-10		760	-0-	760	760	91	1	662	3	Y	6	3	0			3
							7	9									
11	DLQ G-10		719	-0-	719	1479	90	1	625	3	Y	4	5	0			2
							4	9									
12	DLQ G-10		728	-0-	728	2207	86	1	640	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
*01	2911	R	704	-0-	-2207	-0-	84	1	616	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

08	806	#	367	-0-	-439	-0-	36	1	320	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	780	#	554	-0-	-226	-0-	53	1	498	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		391	-0-	391	391	37	1	337	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	DLQ G-10		354	-0-	354	745	37	1	313	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	DLQ G-10		356	-0-	356	1101	37	1	313	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*01	1371	R	270	-0-	-1101	-0-	27	1	236	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

08	620	#	568	-0-	-52	-0-	40	1	526	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
09	600	#	589	-0-	-11	-0-	39	1	539	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	DLQ G-10		584	-0-	584	584	38	1	528	3	Y	16	8	0			8
							18	9									
11	DLQ G-10		562	-0-	562	1146	39	1	516	3	Y	6	13	0			1
							7	9									
12	DLQ G-10		593	-0-	593	1739	40	1	551	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*01	2342	R	603	-0-	-1739	-0-	40	1	556	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

08	217	#	172	-0-	-45	-0-	169	3	3	9	N	3	12	1			4
09	210	#	79	-0-	-131	-0-	76	3	3	9	N	3					7
10	217	#	38	-0-	-179	-0-	36	3	2	9	N	2					9
11	180	#	168	-0-	-12	-0-	166	3	2	9	N	2					11
12	186	#	138	-0-	-48	-0-	134	3	4	9	N	4	11	1			4
01	186	#	100	-0-	-86	-0-	97	3	3	9	N	3					7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
08	589 #	549	-0-	-40	-0-	32	1	497	3	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
09	570 #	538	-0-	-32	-0-	30	1	469	3	Y	35	27	0			8
						39	9									
10	DLQ G-10	553	-0-	553	553	31	1	507	3	Y	14	22	0			-0-
						15	9									
11	DLQ G-10	553	-0-	553	1106	32	1	515	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
12	DLQ G-10	581	-0-	581	1687	35	1	536	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
*01	2252 R	565	-0-	-1687	-0-	33	1	526	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	8	7	0			3
						9	9									
09	419 R	419	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	4	7	0			-0-
						4	9									
10	DLQ G-10	401	-0-	401	401	26	1	367	3	Y	7	4	0			3
						8	9									
11	DLQ G-10	374	-0-	374	775	26	1	342	3	Y	5	7	0			1
						6	9									
12	DLQ G-10	418	-0-	418	1193	28	1	390	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	1506 R	313	-0-	-1193	-0-	21	1	291	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

08	341 #	302	-0-	-39	-0-	37	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	36	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	291	-0-	291	291	35	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	303	-0-	303	594	38	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	316	-0-	316	910	38	1	278	3	Y	-0-					-0-
*01	1210 R	300	-0-	-910	-0-	36	1	264	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

08	527 #	375	-0-	-152	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	540 #	307	-0-	-233	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	558 #	323	-0-	-235	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	540 #	244	-0-	-296	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	527 #	319	-0-	-208	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*01	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

08	620 #	141	-0-	-479	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	600 #	194	-0-	-406	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	620 #	314	-0-	-306	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	300 #	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

08	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	558 #	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	540 #	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	558 #	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*01	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

08	341 #	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	300 #	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	330 #	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	341 #	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	310 #	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

08	620 #	330	-0-	-290	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	600 #	263	-0-	-337	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	620 #	128	-0-	-492	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	570 #	206	-0-	-364	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	372 #	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	341 #	102	-0-	-239	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

08	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	270 #	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	279 #	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

08	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	496 #	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	480 #	192	-0-	-288	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	496 #	268	-0-	-228	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	390 #	157	-0-	-233	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	403 #	128	-0-	-275	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	403 #	151	-0-	-252	-0-	151	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

08	496 #	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	480 #	261	-0-	-219	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	496 #	173	-0-	-323	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	465 #	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 #	602	-0-	-173	-0-	602	3			N	-0-					5
09	780 #	579	-0-	-201	-0-	570	3	9	9	N	8					13
10	806 #	593	-0-	-213	-0-	561	3	32	9	N	29					42
11	870 R	870	-0-	-0-	-0-	861	3	9	9	N	8					50
12	758 R	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	N	5					55
*01	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					55

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

08	620 #	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	630 #	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	651 #	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	630 #	375	-0-	-255	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	651 #	285	-0-	-366	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	620 #	391	-0-	-229	-0-	391	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

08	372 #	272	-0-	-100	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	360 #	240	-0-	-120	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	306	-0-	306	306	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	230	-0-	230	536	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	399	-0-	399	935	38	1	361	3	Y	-0-					-0-
*01	1310 R	375	-0-	-935	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

08	705 R	705	-0-	-0-	-0-	64	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	540 #	489	-0-	-51	-0-	38	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	257	-0-	257	257	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	502	-0-	502	759	41	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	219	-0-	219	978	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
*01	1629 R	651	-0-	-978	-0-	60	1	591	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	882	R	882	-0-	-0-	-0-	880	3	2	9	N	2	5	1			2
09	800	R	800	-0-	-0-	-0-	797	3	3	9	N	3					5
10	930	#	792	-0-	-138	-0-	788	3	4	9	N	4	5	1			4
11	900	#	746	-0-	-154	-0-	744	3	2	9	N	2					6
12	930	#	806	-0-	-124	-0-	800	3	6	9	N	5	5	1			6
*01	916	R	916	-0-	-0-	-0-	910	3	6	9	N	5	5	1			6

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	386	R	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		354	-0-	354	354	37	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		375	-0-	375	729	41	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		390	-0-	390	1119	42	1	348	3	Y	-0-					-0-
*01	1507	R	388	-0-	-1119	-0-	41	1	347	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		230	-0-	230	230	92	1	138	3	Y	-0-					-0-
*01	427	R	197	-0-	-230	-0-	69	1	128	3	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	325	-0-	-16	-0-	30	1	285	3	Y	9	4	0			5
							10	9									
09	360	#	327	-0-	-33	-0-	28	1	286	3	Y	12	17	0			-0-
							13	9									
10	DLQ G-10		364	-0-	364	364	29	1	321	3	Y	13	7	0			6
							14	9									
11	DLQ G-10		317	-0-	317	681	52	1	258	3	Y	6	10	0			2
							7	9									
12	DLQ G-10		334	-0-	334	1015	123	1	201	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*01	1268	R	253	-0-	-1015	-0-	81	1	168	3	Y	4	6	0			-0-
							4	9									

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	#	347	-0-	-490	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	810	#	461	-0-	-349	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	#	436	-0-	-277	-0-	419	3	17	9	N	15	31	1			12
09	690	#	415	-0-	-275	-0-	393	3	22	9	N	20					32
10	713	#	484	-0-	-229	-0-	462	3	22	9	N	20	29	1			23
11	600	#	530	-0-	-70	-0-	513	3	17	9	N	15					38
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	467	3	32	9	N	29	29	1			38
01	434	#	424	-0-	-10	-0-	395	3	29	9	N	26	32	1			32

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413 R	413	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10	21	1			8
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	399	3	14	9	N	13					21
10	527 #	385	-0-	-142	-0-	370	3	15	9	N	14	20	1			15
11	510 #	377	-0-	-133	-0-	366	3	11	9	N	10					25
12	527 #	414	-0-	-113	-0-	393	3	21	9	N	19	19	1			25
*01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	425	3	20	9	N	18	21	1			22

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	632 R	632	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	Y	87	105	0			3
						96	9									
09	668 R	668	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	Y	113	91	0			25
						124	9									
10	DLQ G-10	607	-0-	607	607	37	1	514	3	Y	51	76	0			-0-
						56	9									
11	DLQ G-10	309	-0-	309	916	21	1	281	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
12	DLQ G-10	270	-0-	270	1186	19	1	244	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*01	1690 R	504	-0-	-1186	-0-	36	1	457	3	Y	10	9	0			1
						11	9									

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	403 #	312	-0-	-91	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	390 #	332	-0-	-58	-0-	22	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	318	-0-	318	318	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	349	-0-	349	667	24	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	330	-0-	330	997	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
*01	1297 R	300	-0-	-997	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

08	217 #	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	210 #	162	-0-	-48	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	226	-0-	226	226	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	210	-0-	210	436	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	204	-0-	204	640	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
*01	846 R	206	-0-	-640	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	527 #	450	-0-	-77	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	510 #	455	-0-	-55	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	466	-0-	466	466	31	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	439	-0-	439	905	31	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	439	-0-	439	1344	32	1	407	3	Y	-0-					-0-
*01	1767 R	423	-0-	-1344	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	120	-0-	120	237	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	187	-0-	187	424	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
*01	513 R	89	-0-	-424	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7	9	Y	6					159
09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	320	3	9	9	Y	8					167
10	DLQ G-10	381	-0-	381	381	357	3	24	9	Y	22	162	1			27
11	DLQ G-10	520	-0-	520	901	505	3	15	9	Y	14					41
12	DLQ G-10	582	-0-	582	1483	567	3	15	9	Y	14					55
*01	2048 R	565	-0-	-1483	-0-	541	3	24	9	Y	22					77

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372 #	359	-0-	-13	-0-	34	1	322	3	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
09	369 R	369	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	11	8	0			3
						12	9									
10	DLQ G-10	383	-0-	383	383	39	1	334	3	Y	9	12	0			-0-
						10	9									
11	DLQ G-10	375	-0-	375	758	40	1	326	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
12	DLQ G-10	359	-0-	359	1117	36	1	302	3	Y	19	19	0			-0-
						21	9									
*01	1482 R	365	-0-	-1117	-0-	37	1	321	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 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
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	33	32	0			6
09	270 #	221	-0-	-49	-0-	15	1	199	3	Y	6	12	0			-0-
						7	9									
10	DLQ G-10	343	-0-	343	343	21	1	293	3	Y	26	14	0			12
						29	9									
11	DLQ G-10	323	-0-	323	666	19	1	254	3	Y	45	51	0			6
						50	9									
12	DLQ G-10	343	-0-	343	1009	22	1	307	3	Y	13	19	0			-0-
						14	9									
*01	1303 R	294	-0-	-1009	-0-	19	1	254	3	Y	19	19	0			-0-
						21	9									

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	49	-0-	49	49	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	30	79	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	46	-0-	46	125	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
*01	169 R	44	-0-	-125	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	62 #	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	403 #	285	-0-	-118	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	360 #	319	-0-	-41	-0-	31	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	325	-0-	325	325	32	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	321	-0-	321	646	34	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	322	-0-	322	968	34	1	288	3	Y	-0-					-0-
*01	1294 R	326	-0-	-968	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	#	514	-0-	-106	-0-	36	1	474	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
09	600	#	490	-0-	-110	-0-	33	1	453	3	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
10	DLQ	G-10	520	-0-	520	520	34	1	469	3	Y	15	8	0			7
							17	9									
11	DLQ	G-10	506	-0-	506	1026	35	1	461	3	Y	9	15	0			1
							10	9									
12	DLQ	G-10	449	-0-	449	1475	32	1	416	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*01	1811	R	336	-0-	-1475	-0-	24	1	312	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

08	341	#	156	-0-	-185	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	186	-0-	-24	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	181	-0-	181	370	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	533	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
*01	719	R	186	-0-	-533	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	558	#	413	-0-	-145	-0-	35	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	510	#	491	-0-	-19	-0-	38	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	44	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	447	-0-	447	972	75	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	472	-0-	472	1444	178	1	294	3	Y	-0-					-0-
*01	1882	R	438	-0-	-1444	-0-	142	1	296	3	Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	279	#	264	-0-	-15	-0-	32	1	229	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	33	1	244	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
10	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	34	1	247	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	DLQ	G-10	280	-0-	280	564	35	1	243	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	DLQ	G-10	298	-0-	298	862	35	1	259	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1151	R	289	-0-	-862	-0-	34	1	252	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

08	341	#	303	-0-	-38	-0-	27	1	258	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	330	#	306	-0-	-24	-0-	27	1	276	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	DLQ	G-10	352	-0-	352	352	27	1	296	3	Y	26	13	0			13
							29	9									
11	DLQ	G-10	324	-0-	324	676	52	1	255	3	Y	15	23	0			5
							17	9									
12	DLQ	G-10	349	-0-	349	1025	126	1	213	3	Y	9	11	0			3
							10	9									
*01	1406	R	381	-0-	-1025	-0-	112	1	237	3	Y	29	32	0			-0-
							32	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 #	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	450 #	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	465 #	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*01	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

08	558 #	325	-0-	-233	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	540 #	245	-0-	-295	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	558 #	181	-0-	-377	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

08	1085 #	849	-0-	-236	-0-	53	1	796	3	N	-0-					30
09	1050 #	544	-0-	-506	-0-	33	1	505	3	N	5					35
						6	9									
10	1085 #	395	-0-	-690	-0-	24	1	360	3	N	10					45
						11	9									
11	870 #	591	-0-	-279	-0-	36	1	541	3	N	13					58
						14	9									
12	837 #	382	-0-	-455	-0-	25	1	349	3	N	7					65
						8	9									
01	837 #	571	-0-	-266	-0-	37	1	527	3	N	6					71
						7	9									

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

08	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					49
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1					50
10	DLQ G-10	278	-0-	278	278	277	3	1	9	Y	1					51
11	DLQ G-10	299	-0-	299	577	299	3			Y	-0-					51
12	DLQ G-10	242	-0-	242	819	242	3			Y	-0-					51
*01	1211 R	392	-0-	-819	-0-	390	3	2	9	Y	2	33	1			20

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

08	434 #	97	-0-	-337	-0-	86	3	11	9	N	10	21	1			8
09	360 #	278	-0-	-82	-0-	264	3	14	9	N	13					21
10	372 #	306	-0-	-66	-0-	291	3	15	9	N	14	20	1			15
11	330 #	124	-0-	-206	-0-	114	3	10	9	N	9					24
12	556 R	556	-0-	-0-	-0-	535	3	21	9	N	19	18	1			25
01	279 #	185	-0-	-94	-0-	164	3	21	9	N	19	21	1			23

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

08	766 R	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	N	2	5	1			2
09	690 R	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3	9	N	3					5
10	713 #	633	-0-	-80	-0-	629	3	4	9	N	4	5	1			4
11	690 #	577	-0-	-113	-0-	575	3	2	9	N	2					6
12	713 #	674	-0-	-39	-0-	668	3	6	9	N	5	5	1			6
*01	785 R	785	-0-	-0-	-0-	779	3	6	9	N	5	5	1			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					21
09	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	3			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		279	-0-	279	560	279	3			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		284	-0-	284	844	284	3			Y	-0-					21
*01	1256	R	412	-0-	-844	-0-	412	3			Y	-0-	21	1			-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

08	186	#	151	-0-	-35	-0-	150	3	1	9	Y	1					55
09	180	#	140	-0-	-40	-0-	138	3	2	9	Y	2					57
10	DLQ G-10		113	-0-	113	113	111	3	2	9	Y	2					59
11	DLQ G-10		158	-0-	158	271	158	3			Y	-0-					59
12	DLQ G-10		124	-0-	124	395	123	3	1	9	Y	1					60
*01	600	R	205	-0-	-395	-0-	204	3	1	9	Y	1	32	1			29

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

08	186	#	97	-0-	-89	-0-	97	3			Y	-0-					96
09	180	#	78	-0-	-102	-0-	78	3			Y	-0-					96
10	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					96
11	DLQ G-10		63	-0-	63	138	63	3			Y	-0-					96
12	DLQ G-10		45	-0-	45	183	44	3	1	9	Y	1					96
*01	296	R	113	-0-	-183	-0-	113	3			Y	-0-	77	1			19

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

08	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					34
09	240	#	180	-0-	-60	-0-	178	3	2	9	Y	2					36
10	DLQ G-10		166	-0-	166	166	165	3	1	9	Y	1					37
11	DLQ G-10		182	-0-	182	348	182	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		144	-0-	144	492	143	3	1	9	Y	1					38
*01	726	R	234	-0-	-492	-0-	234	3			Y	-0-	19	1			19

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

08	527	#	337	-0-	-190	-0-	337	3			N	-0-					142
09	630	#	373	-0-	-257	-0-	373	3			N	-0-					142
10	651	#	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					142
11	630	#	320	-0-	-310	-0-	320	3			N	-0-					142
12	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					142
*01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					142

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

08	403	#	168	-0-	-235	-0-	157	3	11	9	Y	10	21	1			8
09	390	#	223	-0-	-167	-0-	209	3	14	9	Y	13					21
10	DLQ G-10		333	-0-	333	333	318	3	15	9	Y	14	20	1			15
11	DLQ G-10		316	-0-	316	649	305	3	11	9	Y	10					25
12	DLQ G-10		339	-0-	339	988	318	3	21	9	Y	19	19	1			25
*01	1425	R	437	-0-	-988	-0-	416	3	21	9	Y	19	21	1			23

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					4
09	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		87	-0-	87	188	87	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		125	-0-	125	313	125	3			Y	-0-					4
*01	413	R	100	-0-	-313	-0-	100	3			Y	-0-	4	1			-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		174	-0-	174	402	174	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		173	-0-	173	575	173	3			Y	-0-					-0-
*01	824	R	249	-0-	-575	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	#	375	-0-	-121	-0-	375	3			Y	-0-					43
09	480	#	254	-0-	-226	-0-	254	3			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		253	-0-	253	253	250	3	3	9	Y	3					46
11	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1548	1288	3	7	9	Y	6					52
12	DLQ G-10		1226	-0-	1226	2774	1226	3			Y	-0-					52
*01	3863	R	1089	-0-	-2774	-0-	1089	3			Y	-0-					52

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	157	-0-	-153	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	113	-0-	-187	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		232	-0-	232	446	232	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		374	-0-	374	820	374	3			Y	-0-					-0-
*01	1114	R	294	-0-	-820	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

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
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		55	-0-	55	85	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		71	-0-	71	156	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
*01	222	R	66	-0-	-156	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	192	-0-	-56	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	210	-0-	-30	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		211	-0-	211	211	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		201	-0-	201	412	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		203	-0-	203	615	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
*01	811	R	196	-0-	-615	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	R	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	433	R	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		425	-0-	425	425	28	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		312	-0-	312	737	22	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		302	-0-	302	1039	22	1	280	3	Y	-0-					-0-
*01	1359	R	320	-0-	-1039	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 #	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	373	-0-	373	373	373	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	514	-0-	514	887	514	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	561	-0-	561	1448	561	3			Y	-0-			-0-
*01	2090 R	642	-0-	-1448	-0-	642	3			Y	-0-			-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

08	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-			-0-
12	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

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

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

08	1023 #	898	-0-	-125	-0-	898	3			N	-0-			-0-
09	900 #	782	-0-	-118	-0-	782	3			N	-0-			-0-
10	930 #	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-			-0-
11	870 #	498	-0-	-372	-0-	498	3			N	-0-			-0-
12	899 #	462	-0-	-437	-0-	462	3			N	-0-			-0-
01	899 #	509	-0-	-390	-0-	509	3			N	-0-			-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

08	155 #	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
09	150 #	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	110	110	12	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	103	-0-	103	213	11	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	97	-0-	97	310	10	1	87	3	Y	-0-			-0-
*01	416 R	106	-0-	-310	-0-	11	1	95	3	Y	-0-			-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

08	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-			-0-
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-			-0-
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
11	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
12	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
*01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395 #	1052	-0-	-343	-0-	73	1	967	3	Y	11	10	0			3
						12	9									
09	1260 #	725	-0-	-535	-0-	50	1	673	3	Y	2	5	0			-0-
						2	9									
10	DLQ G-10	1238	-0-	1238	1238	82	1	1127	3	Y	26	12	0			14
						29	9									
11	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2352	77	1	1007	3	Y	27	38	0			3
						30	9									
12	DLQ G-10	1063	-0-	1063	3415	77	1	983	3	Y	3	6	0			-0-
						3	9									
*01	4467 R	1052	-0-	-3415	-0-	75	1	962	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

08	682 #	540	-0-	-142	-0-	37	1	495	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
09	660 #	652	-0-	-8	-0-	44	1	601	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
10	DLQ G-10	699	-0-	699	699	45	1	634	3	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
11	DLQ G-10	674	-0-	674	1373	45	1	594	3	Y	32	32	0			-0-
						35	9									
12	DLQ G-10	623	-0-	623	1996	44	1	566	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
*01	2588 R	592	-0-	-1996	-0-	43	1	546	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

08	372 #	297	-0-	-75	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	360 #	329	-0-	-31	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	356	-0-	356	356	24	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	372	-0-	372	728	26	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	376	-0-	376	1104	27	1	349	3	Y	-0-					-0-
*01	1479 R	375	-0-	-1104	-0-	27	1	348	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

08	496 #	437	-0-	-59	-0-	30	1	405	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
09	480 #	460	-0-	-20	-0-	31	1	426	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	DLQ G-10	397	-0-	397	397	26	1	367	3	Y	4	2	0			2
						4	9									
11	DLQ G-10	455	-0-	455	852	32	1	419	3	Y	4	6	0			-0-
						4	9									
12	DLQ G-10	444	-0-	444	1296	32	1	411	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*01	1728 R	432	-0-	-1296	-0-	32	1	400	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
08	465 #	458	-0-	-7	-0-	32	1	423	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
09	456 R	456	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
10	DLQ G-10	477	-0-	477	477	32	1	439	3	Y	5	2	0			3
						6	9									
11	DLQ G-10	455	-0-	455	932	32	1	419	3	Y	4	6	0			1
						4	9									
12	DLQ G-10	451	-0-	451	1383	33	1	417	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
*01	1817 R	434	-0-	-1383	-0-	31	1	397	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

08	279 #	235	-0-	-44	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	270 #	246	-0-	-24	-0-	29	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	252	-0-	252	252	30	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	238	-0-	238	490	30	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	245	-0-	245	735	29	1	216	3	Y	-0-					-0-
*01	991 R	256	-0-	-735	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

08	558 #	429	-0-	-129	-0-	26	1	397	3	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
09	540 #	395	-0-	-145	-0-	22	1	349	3	Y	22	15	0			7
						24	9									
10	DLQ G-10	397	-0-	397	397	23	1	367	3	Y	6	13	0			-0-
						7	9									
11	DLQ G-10	247	-0-	247	644	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	43	-0-	43	687	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
*01	1060 R	373	-0-	-687	-0-	22	1	348	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

08	341 #	285	-0-	-56	-0-	27	1	245	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
09	330 #	318	-0-	-12	-0-	29	1	274	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
10	DLQ G-10	402	-0-	402	402	35	1	320	3	Y	43	43	0			-0-
						47	9									
11	DLQ G-10	324	-0-	324	726	33	1	280	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
12	DLQ G-10	303	-0-	303	1029	30	1	258	3	Y	14	11	0			3
						15	9									
*01	1323 R	294	-0-	-1029	-0-	29	1	252	3	Y	12	14	0			1
						13	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 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
08	310 #	249	-0-	-61	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	300 #	260	-0-	-40	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	277	-0-	277	277	24	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	246	-0-	246	523	42	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	263	-0-	263	786	101	1	162	3	Y	-0-					-0-
*01	1036 R	250	-0-	-786	-0-	83	1	167	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

08	248 #	232	-0-	-16	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	240 #	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	236	-0-	236	236	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	213	-0-	213	449	37	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	248	-0-	248	697	95	1	153	3	Y	-0-					-0-
*01	951 R	254	-0-	-697	-0-	84	1	170	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

08	372 #	321	-0-	-51	-0-	39	1	280	3	Y	2	2	0			1
						2	9									
09	360 #	335	-0-	-25	-0-	39	1	293	3	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
10	DLQ G-10	358	-0-	358	358	42	1	309	3	Y	6	3	0			3
						7	9									
11	DLQ G-10	342	-0-	342	700	43	1	297	3	Y	2	4	0			1
						2	9									
12	DLQ G-10	367	-0-	367	1067	43	1	323	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
*01	1432 R	365	-0-	-1067	-0-	43	1	321	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

08	341 #	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	330 #	267	-0-	-63	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	288	-0-	288	288	17	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	284	-0-	284	572	17	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	283	-0-	283	855	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
*01	1153 R	298	-0-	-855	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

08	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
09	270 #	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	262	-0-	262	262	262	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	437	-0-	437	699	437	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	380	-0-	380	1079	380	3			Y	-0-					-0-
*01	1541 R	462	-0-	-1079	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-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

08	1674	#	1632	-0-	-42	-0-	1626	3	6	9	N	5					91
09	1620	#	1541	-0-	-79	-0-	1533	3	8	9	N	7					98
10	1674	#	1550	-0-	-124	-0-	1540	3	10	9	N	9					107
11	1620	#	1034	-0-	-586	-0-	1023	3	11	9	N	10	106	1			11
12	1643	#	899	-0-	-744	-0-	893	3	6	9	N	5					16
01	1643	#	1001	-0-	-642	-0-	995	3	6	9	N	5					21

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

08	372	#	98	-0-	-274	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	150	-0-	-210	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		265	-0-	265	392	265	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		178	-0-	178	570	178	3			Y	-0-					-0-
*01	847	R	277	-0-	-570	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

08	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	240	#	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*01	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

08	186	#	58	-0-	-128	-0-	54	3	4	9	Y	4					39
09	180	#	78	-0-	-102	-0-	70	3	8	9	Y	7	39	1			7
10	DLQ G-10		160	-0-	160	160	156	3	4	9	Y	4					11
11	DLQ G-10		183	-0-	183	343	175	3	8	9	Y	7					18
12	DLQ G-10		329	-0-	329	672	320	3	9	9	Y	8					26
*01	1005	R	333	-0-	-672	-0-	319	3	14	9	Y	13					39

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
08	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	349	-0-	349	456	349	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	244	-0-	244	700	244	3			Y	-0-					-0-
*01	905 R	205	-0-	-700	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

08	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1468	3	13	9	N	12					149
09	1380 #	1333	-0-	-47	-0-	1305	3	28	9	N	25	141	1			33
10	1519 #	1313	-0-	-206	-0-	1302	3	11	9	N	10					43
11	1470 #	906	-0-	-564	-0-	875	3	31	9	N	28					71
12	1519 #	782	-0-	-737	-0-	762	3	20	9	N	18					89
01	1488 #	901	-0-	-587	-0-	867	3	34	9	N	31					120

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

08	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					168
09	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					168
10	DLQ G-10	861	-0-	861	861	861	3			Y	-0-					168
11	DLQ G-10	1234	-0-	1234	2095	1234	3			Y	-0-					168
12	DLQ G-10	1219	-0-	1219	3314	1219	3			Y	-0-					168
*01	4502 R	1188	-0-	-3314	-0-	1179	3	9	9	Y	8					176

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

08	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					21
09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					21
10	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					21
11	180 #	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					21
12	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					21
01	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					21

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 #	195	-0-	-239	-0-	170	3	25	9	N	23					48
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					48
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					48
11	510 #	336	-0-	-174	-0-	321	3	15	9	N	14					62
12	527 #	365	-0-	-162	-0-	281	3	84	9	N	76					138
*01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	302	3	81	9	N	74	166	1			46

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

08	558 #	216	-0-	-342	-0-	216	3			Y	-0-					47
09	540 #	100	-0-	-440	-0-	100	3			Y	-0-					47
10	558 #	75	-0-	-483	-0-	75	3			Y	-0-					47
11	510 #	172	-0-	-338	-0-	172	3			Y	-0-					47
12	527 #	65	-0-	-462	-0-	65	3			Y	-0-					47
01	217 #	59	-0-	-158	-0-	59	3			Y	-0-					47

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

08	1271 #	1181	-0-	-90	-0-	116	1	1041	3	Y	22	21	0			2
						24	9									
09	1230 #	1123	-0-	-107	-0-	111	1	978	3	Y	31	31	0			2
						34	9									
10	DLQ G-10	1202	-0-	1202	1202	109	1	1059	3	Y	31	31	0			2
						34	9									
11	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2294	112	1	974	3	Y	5	7	0			-0-
						6	9									
12	DLQ G-10	1149	-0-	1149	3443	122	1	1014	3	Y	12	11	0			1
						13	9									
*01	4525 R	1082	-0-	-3443	-0-	108	1	965	3	Y	8	9	0			-0-
						9	9									

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

08	651 #	475	-0-	-176	-0-	47	1	425	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
09	630 #	411	-0-	-219	-0-	41	1	369	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
10	DLQ G-10	429	-0-	429	429	40	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	470	-0-	470	899	46	1	415	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
12	DLQ G-10	673	-0-	673	1572	69	1	574	3	Y	27	25	0			3
						30	9									
*01	2223 R	651	-0-	-1572	-0-	64	1	572	3	Y	14	17	0			-0-
						15	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 #	318	-0-	-116	-0-	317	3	1	9	Y	1					10
09	570 #	274	-0-	-296	-0-	272	3	2	9	Y	2	9	1			3
10	DLQ G-10	371	-0-	371	371	363	3	8	9	Y	7					10
11	DLQ G-10	222	-0-	222	593	215	3	7	9	Y	6					16
12	DLQ G-10	228	-0-	228	821	224	3	4	9	Y	4					20
*01	1048 R	227	-0-	-821	-0-	217	3	10	9	Y	9	17	1			12

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

08	558 #	228	-0-	-330	-0-	220	3	8	9	Y	7					17
09	540 #	263	-0-	-277	-0-	255	3	8	9	Y	7					24
10	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	3			Y	-0-					24
11	DLQ G-10	276	-0-	276	531	273	3	3	9	Y	3					27
12	DLQ G-10	255	-0-	255	786	249	3	6	9	Y	5					32
*01	1240 R	454	-0-	-786	-0-	446	3	8	9	Y	7					39

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					50
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					50
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					50
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					50
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					50
*01	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					50

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

08	651 #	572	-0-	-79	-0-	58	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	630 #	583	-0-	-47	-0-	56	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	626	-0-	626	626	61	1	565	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	592	-0-	592	1218	63	1	528	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	576	-0-	576	1794	60	1	515	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*01	2351 R	557	-0-	-1794	-0-	57	1	500	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

08	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	114	-0-	114	280	114	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	112	-0-	112	392	112	3			Y	-0-					-0-
*01	545 R	153	-0-	-392	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

08	363 R	363	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	4					6
						4	9									
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	3	6	1			3
						3	9									
10	DLQ G-10	235	-0-	235	235	19	1	213	3	Y	3	2	1			4
						3	9									
11	DLQ G-10	254	-0-	254	489	21	1	231	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
12	DLQ G-10	456	-0-	456	945	44	1	409	3	Y	3					5
						3	9									
*01	1214 R	269	-0-	-945	-0-	25	1	242	3	Y	2					7
						2	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	240 #	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

08	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	570 #	411	-0-	-159	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1877	3	23	9	N	21					21
12	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	1756	3	26	9	N	24					45
*01	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					45

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

08	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	1230 #	909	-0-	-321	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	1271 #	732	-0-	-539	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	1271 #	775	-0-	-496	-0-	775	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

08	620 #	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	713 #	513	-0-	-200	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	690 #	355	-0-	-335	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	713 #	310	-0-	-403	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	620 #	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

08	899 #	195	-0-	-704	-0-	194	3	1	9	N	1					13
09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	462	3	2	9	N	2	12	1			3
10	372 #	209	-0-	-163	-0-	208	3	1	9	N	1					4
11	360 #	87	-0-	-273	-0-	85	3	2	9	N	2					6
12	465 #	97	-0-	-368	-0-	95	3	2	9	N	2					8
01	465 #	78	-0-	-387	-0-	77	3	1	9	N	1					9

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

08	961 #	952	-0-	-9	-0-	943	3	9	9	N	8					191
09	930 #	878	-0-	-52	-0-	874	3	4	9	N	4					195
10	961 #	878	-0-	-83	-0-	867	3	11	9	N	10	168	1			37
11	930 #	540	-0-	-390	-0-	532	3	8	9	N	7					44
12	961 #	459	-0-	-502	-0-	452	3	7	9	N	6					50
01	961 #	591	-0-	-370	-0-	578	3	13	9	N	12					62

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744 #	681	-0-	-63	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
09	720 #	665	-0-	-55	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	637	-0-	637	637	637	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	595	-0-	595	1232	595	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	609	-0-	609	1841	609	3			Y	-0-					-0-
*01	2479 R	638	-0-	-1841	-0-	638	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

08	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
09	360 #	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	329	-0-	329	329	329	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	307	-0-	307	636	307	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	314	-0-	314	950	314	3			Y	-0-					-0-
*01	1279 R	329	-0-	-950	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

08	1271 #	1161	-0-	-110	-0-	1142	3	19	9	Y	17					145
09	1200 #	1131	-0-	-69	-0-	1116	3	15	9	Y	14					159
10	DLQ G-10	1090	-0-	1090	1090	1069	3	21	9	Y	19					178
11	DLQ G-10	1009	-0-	1009	2099	998	3	11	9	Y	10	162	1			26
12	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3152	1021	3	32	9	Y	29	30	1			25
*01	4233 R	1081	-0-	-3152	-0-	1070	3	11	9	Y	10					35

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

08	465 #	445	-0-	-20	-0-	441	3	4	9	Y	4					18
09	450 #	360	-0-	-90	-0-	350	3	10	9	Y	9	17	1			10
10	DLQ G-10	422	-0-	422	422	411	3	11	9	Y	10					20
11	DLQ G-10	318	-0-	318	740	309	3	9	9	Y	8					28
12	DLQ G-10	359	-0-	359	1099	347	3	12	9	Y	11					39
*01	1442 R	343	-0-	-1099	-0-	337	3	6	9	Y	5	31	1			13

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

08	558 #	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
09	540 #	337	-0-	-203	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	366	-0-	366	754	366	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	571	-0-	571	1325	571	3			Y	-0-					-0-
*01	1760 R	435	-0-	-1325	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

08	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	185	-0-	-115	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	140	-0-	140	323	140	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	168	-0-	168	491	168	3			Y	-0-					-0-
*01	667 R	176	-0-	-491	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
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-

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
08	279 #	242	-0-	-37	-0-	236	3	6	9	Y	5					21
09	270 #	248	-0-	-22	-0-	239	3	9	9	Y	8	19	1			10
10	DLQ G-10	324	-0-	324	324	313	3	11	9	Y	10					20
11	DLQ G-10	233	-0-	233	557	225	3	8	9	Y	7					27
12	DLQ G-10	247	-0-	247	804	238	3	9	9	Y	8					35
*01	1054 R	250	-0-	-804	-0-	236	3	14	9	Y	13	29	1			19

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
08	186 #	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	136	-0-	136	333	136	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	147	-0-	147	480	147	3			Y	-0-					-0-
*01	643 R	163	-0-	-480	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

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
08	217 #	151	-0-	-66	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	210 #	88	-0-	-122	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	225	-0-	225	225	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	212	-0-	212	437	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	178	-0-	178	615	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
*01	786 R	171	-0-	-615	-0-	11	1	160	3	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
08	651 #	304	-0-	-347	-0-	23	1	228	3	Y	48	85	1			26
						53	9									
09	630 #	307	-0-	-323	-0-	16	1	183	3	Y	98	80	1			44
						108	9									
10	DLQ G-10	772	-0-	772	772	56	1	633	3	Y	75	80	1			39
						83	9									
11	DLQ G-10	435	-0-	435	1207	29	1	323	3	Y	75	78	1			36
						83	9									
12	DLQ G-10	527	-0-	527	1734	44	1	416	3	Y	61					97
						67	9									
*01	2203 R	469	-0-	-1734	-0-	36	1	350	3	Y	75	87	1			85
						83	9									

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
08	589 #	451	-0-	-138	-0-	41	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	570 #	458	-0-	-112	-0-	36	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	578	-0-	578	578	48	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	502	-0-	502	1080	42	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	398	-0-	398	1478	38	1	360	3	Y	-0-					-0-
*01	1840 R	362	-0-	-1478	-0-	34	1	328	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	321	-0-	321	321	321	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	206	-0-	206	527	206	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	211	-0-	211	738	211	3			Y	-0-					-0-
*01	911 R	173	-0-	-738	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

08	279 #	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	240 #	155	-0-	-85	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	85	-0-	85	227	85	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	113	-0-	113	340	113	3			Y	-0-					-0-
*01	420 R	80	-0-	-340	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

08	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
09	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	624	-0-	624	624	624	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	460	-0-	460	1084	460	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	400	-0-	400	1484	400	3			Y	-0-					-0-
*01	1941 R	457	-0-	-1484	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

08	217 #	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	210 #	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	150 #	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

08	310 #	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	360 #	152	-0-	-208	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	372 #	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	360 #	68	-0-	-292	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	372 #	73	-0-	-299	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2					87
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	171	3	4	9	Y	4					91
10	DLQ G-10	169	-0-	169	169	167	3	2	9	Y	2					93
11	DLQ G-10	220	-0-	220	389	220	3			Y	-0-					93
12	DLQ G-10	261	-0-	261	650	260	3	1	9	Y	1					94
*01	876 R	226	-0-	-650	-0-	225	3	1	9	Y	1					95

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	R	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	Y	3					97
09	600	#	511	-0-	-89	-0-	508	3	3	9	Y	3					100
10		DLQ G-10	823	-0-	823	823	820	3	3	9	Y	3					103
11		DLQ G-10	604	-0-	604	1427	603	3	1	9	Y	1					104
12		DLQ G-10	638	-0-	638	2065	638	3			Y	-0-					104
*01	2512	R	447	-0-	-2065	-0-	446	3	1	9	Y	1					105

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

08	496	#	264	-0-	-232	-0-	264	3			N	-0-					144
09	480	#	256	-0-	-224	-0-	256	3			N	-0-					144
10	496	#	341	-0-	-155	-0-	340	3	1	9	N	1					145
11	450	#	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-					145
12	465	#	294	-0-	-171	-0-	291	3	3	9	N	3					148
01	279	#	253	-0-	-26	-0-	252	3	1	9	N	1					149

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	238	-0-	238	467	238	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	207	-0-	207	674	207	3			Y	-0-					-0-
*01	931	R	257	-0-	-674	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

08	248	#	136	-0-	-112	-0-	135	3	1	9	Y	1					41
09	240	#	155	-0-	-85	-0-	145	3	10	9	Y	9					50
10		DLQ G-10	170	-0-	170	170	158	3	12	9	Y	11	54	1			7
11		DLQ G-10	86	-0-	86	256	86	3			Y	-0-					7
12		DLQ G-10	71	-0-	71	327	69	3	2	9	Y	2					9
*01	489	R	162	-0-	-327	-0-	161	3	1	9	Y	1					10

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					19
09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	Y	4					23
10		DLQ G-10	233	-0-	233	233	227	3	6	9	Y	5	25	1			3
11		DLQ G-10	257	-0-	257	490	256	3	1	9	Y	1					4
12		DLQ G-10	205	-0-	205	695	205	3			Y	-0-					4
*01	932	R	237	-0-	-695	-0-	236	3	1	9	Y	1					5

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1					57
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	151	3	13	9	Y	12					69
10		DLQ G-10	214	-0-	214	214	196	3	18	9	Y	16	75	1			10
11		DLQ G-10	170	-0-	170	384	170	3			Y	-0-					10
12		DLQ G-10	217	-0-	217	601	215	3	2	9	Y	2					12
*01	770	R	169	-0-	-601	-0-	168	3	1	9	Y	1					13

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

08	155	#	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	131	-0-	131	131	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	128	-0-	128	259	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	158	-0-	158	417	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
*01	570	R	153	-0-	-417	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 #	190	-0-	-58	-0-	7	1	179	3	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	11	3	0			8
						12	9									
10	DLQ G-10	377	-0-	377	377	14	1	363	3	Y	-0-	8	0			-0-
11	DLQ G-10	299	-0-	299	676	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	232	-0-	232	908	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
*01	1130 R	222	-0-	-908	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					52
09	365 R	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	Y	2					54
10	DLQ G-10	366	-0-	366	366	360	3	6	9	Y	5					59
11	DLQ G-10	351	-0-	351	717	347	3	4	9	Y	4					63
12	DLQ G-10	223	-0-	223	940	208	3	15	9	Y	14	68	1			9
*01	1353 R	413	-0-	-940	-0-	413	3			Y	-0-					9

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

08	14B2 EXT	226	-0-	226	502	222	3	4	9	N	4					14
09	14B2 EXT	182	-0-	182	684	179	3	3	9	N	3					17
10	14B2 EXT	255	-0-	255	939	251	3	4	9	N	4					21
11	1182 R	243	-0-	-939	-0-	240	3	3	9	N	3					24
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	235	3	4	9	N	4					28
01	217 #	200	-0-	-17	-0-	193	3	7	9	N	6					34

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

08	837 #	487	-0-	-350	-0-	19	1	467	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	750 #	699	-0-	-51	-0-	26	1	658	3	Y	14	5	0			9
						15	9									
10	DLQ G-10	687	-0-	687	687	25	1	640	3	Y	20	29	0			-0-
						22	9									
11	DLQ G-10	698	-0-	698	1385	28	1	663	3	Y	6	4	0			2
						7	9									
12	DLQ G-10	734	-0-	734	2119	27	1	699	3	Y	7	7	0			2
						8	9									
*01	2814 R	695	-0-	-2119	-0-	25	1	668	3	Y	2	4	0			-0-
						2	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

08	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*01	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 #	22	-0-	-188	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	25	-0-	25	47	25	3			Y	-0-					-0-
*01	69 R	22	-0-	-47	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

08	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					24
09	283 R	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					25
10	DLQ G-10	282	-0-	282	282	280	3	2	9	Y	2					27
11	DLQ G-10	272	-0-	272	554	270	3	2	9	Y	2					29
12	DLQ G-10	171	-0-	171	725	162	3	9	9	Y	8	32	1			5
*01	1046 R	321	-0-	-725	-0-	321	3			Y	-0-					5

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

08	279 #	214	-0-	-65	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
09	270 #	190	-0-	-80	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217 #	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
11	210 #	148	-0-	-62	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
12	217 #	167	-0-	-50	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
01	217 #	169	-0-	-48	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	197	3	3	9	N	3					72
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	240	3	6	9	N	5					77
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	165	3	14	9	N	13					90
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	246	3	24	9	N	22					112
12	236 R	236	-0-	-0-	-0-	149	3	87	9	N	79	161	1			30
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	112	3	11	9	N	10					40

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

08	248 #	181	-0-	-67	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	25	1	185	3	N	-0-					-0-
10	248 #	176	-0-	-72	-0-	21	1	155	3	N	-0-					-0-
11	210 #	201	-0-	-9	-0-	25	1	176	3	N	-0-					-0-
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	N	-0-					-0-
*01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

08	496 #	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	480 #	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	496 #	214	-0-	-282	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	450 #	282	-0-	-168	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	465 #	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	465 #	157	-0-	-308	-0-	157	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

08	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					35
09	360 #	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					35
10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					35
11	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					35
12	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					35
*01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
08	186 #	104	-0-	-82	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
09	150 #	103	-0-	-47	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124 #	86	-0-	-38	-0-	8	1	59	3	N	17	8	0			9
						19	9									
11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	N	13	19	0			3
						14	9									
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	3	6	0			-0-
						3	9									
*01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

08	496 #	453	-0-	-43	-0-	55	1	392	3	N	5	4	0			2
						6	9									
09	480 #	476	-0-	-4	-0-	55	1	414	3	N	6	8	0			-0-
						7	9									
10	496 #	462	-0-	-34	-0-	54	1	394	3	N	13	7	0			6
						14	9									
11	450 #	437	-0-	-13	-0-	54	1	373	3	N	9	10	0			5
						10	9									
12	496 #	470	-0-	-26	-0-	53	1	415	3	N	2	7	0			-0-
						2	9									
01	496 #	495	-0-	-1	-0-	56	1	432	3	N	6	6	0			-0-
						7	9									

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

08	152 R	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	-0-					-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-					-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	-0-					-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
12	88 R	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
*01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

08	217 #	138	-0-	-79	-0-	17	1	121	3	N	-0-					-0-
09	210 #	167	-0-	-43	-0-	20	1	147	3	N	-0-					-0-
10	217 #	156	-0-	-61	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	N	-0-					-0-
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-
01	186 #	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

08	372 #	300	-0-	-72	-0-	37	1	263	3	N	-0-					-0-
09	360 #	292	-0-	-68	-0-	34	1	258	3	N	-0-					-0-
10	372 #	285	-0-	-87	-0-	34	1	251	3	N	-0-					-0-
11	330 #	272	-0-	-58	-0-	34	1	238	3	N	-0-					-0-
12	341 #	294	-0-	-47	-0-	35	1	259	3	N	-0-					-0-
01	310 #	283	-0-	-27	-0-	34	1	249	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

08	341 #	256	-0-	-85	-0-	32	1	224	3	N	-0-					-0-
09	330 #	279	-0-	-51	-0-	33	1	246	3	N	-0-					-0-
10	341 #	309	-0-	-32	-0-	37	1	272	3	N	-0-					-0-
11	330 #	307	-0-	-23	-0-	39	1	268	3	N	-0-					-0-
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	N	-0-					-0-
*01	335 R	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
11	54	R	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-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-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

08	124	#	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93	#	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

08	310	#	236	-0-	-74	-0-	29	1	207	3	N	-0-					-0-
09	300	#	260	-0-	-40	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
10	310	#	257	-0-	-53	-0-	31	1	226	3	N	-0-					-0-
11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	N	-0-					-0-
12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	N	-0-					-0-
*01	291	R	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

08	155	#	122	-0-	-33	-0-	15	1	107	3	N	-0-					-0-
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-
10	155	#	119	-0-	-36	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
11	120	#	111	-0-	-9	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

08	186	#	159	-0-	-27	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	#	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	N	-0-					-0-
11	180	#	159	-0-	-21	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
12	186	#	151	-0-	-35	-0-	18	1	133	3	N	-0-					-0-
01	186	#	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225 R	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	N	-0-			-0-
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	N	-0-			-0-
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	3	N	-0-			-0-
11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	N	-0-			-0-
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	N	-0-			-0-
*01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

08	155 #	133	-0-	-22	-0-	17	1	116	3	N	-0-			-0-
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	3	N	-0-			-0-
10	155 #	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	N	-0-			-0-
11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	N	-0-			-0-
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	N	-0-			-0-
01	155 #	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	N	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

08	186 #	130	-0-	-56	-0-	16	1	114	3	N	-0-			-0-
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	15	1	115	3	N	-0-			-0-
10	186 #	150	-0-	-36	-0-	18	1	132	3	N	-0-			-0-
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	3	N	-0-			-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	N	-0-			-0-
*01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	N	-0-			-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

08	279 #	180	-0-	-99	-0-	13	1	167	3	N	-0-			-0-
09	210 #	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	N	-0-			-0-
10	217 #	185	-0-	-32	-0-	12	1	173	3	N	-0-			-0-
11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-			-0-
12	217 #	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-			-0-
*01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

08	310 #	219	-0-	-91	-0-	27	1	192	3	N	-0-			-0-
09	300 #	216	-0-	-84	-0-	25	1	191	3	N	-0-			-0-
10	279 #	218	-0-	-61	-0-	26	1	192	3	N	-0-			-0-
11	240 #	229	-0-	-11	-0-	29	1	200	3	N	-0-			-0-
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	N	-0-			-0-
*01	277 R	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	N	-0-			-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

08	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			17
09	300 #	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-			17
10	248 #	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-			17
11	360 #	263	-0-	-97	-0-	263	3			N	-0-			17
12	372 #	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-			17
01	372 #	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-			17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 #	116	-0-	-39	-0-	7	1	98	3	Y	10	4	0			8
						11	9									
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	48	56	0			-0-
						53	9									
10	210 R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	66	66	0			-0-
						73	9									
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	15	14	0			1
						17	9									
*01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	41	42	0			-0-
						45	9									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

08	403 #	310	-0-	-93	-0-	21	1	282	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
09	360 #	307	-0-	-53	-0-	20	1	274	3	Y	12	13	0			-0-
						13	9									
10	372 #	257	-0-	-115	-0-	16	1	216	3	Y	23	14	0			9
						25	9									
11	330 #	161	-0-	-169	-0-	10	1	136	3	Y	14	23	0			-0-
						15	9									
12	310 #	207	-0-	-103	-0-	14	1	180	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
01	310 #	228	-0-	-82	-0-	16	1	209	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	372 #	165	-0-	-207	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	372 #	209	-0-	-163	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					138
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	453	3	6	9	N	5					143
10	516 R	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	4					147
11	589 R	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	N	8					155
12	628 R	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3					158
*01	745 R	745	-0-	-0-	-0-	730	3	15	9	N	14					172

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

08	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					145
09	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					145
10	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					145
11	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					145
12	656 R	656	-0-	-0-	-0-	650	3	6	9	N	5					150
01	310 #	258	-0-	-52	-0-	252	3	6	9	N	5					155

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-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

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	N	2					184
09	467 R	467	-0-	-0-	-0-	461	3	6	9	N	5	168	1			21
10	341 #	328	-0-	-13	-0-	315	3	13	9	N	12					33
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	247	3	11	9	N	10					43
12	341 #	238	-0-	-103	-0-	231	3	7	9	N	6					49
01	341 #	283	-0-	-58	-0-	254	3	29	9	N	26					75

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

08	558 #	410	-0-	-148	-0-	409	3	1	9	Y	1					73
09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					73
10	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					73
11	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					73
12	527 #	443	-0-	-84	-0-	443	3			Y	-0-					73
*01	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

08	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1006	3	6	9	N	5					153
09	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					153
10	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1130	3	8	9	N	7					160
11	502 R	502	-0-	-0-	-0-	494	3	8	9	N	7					167
12	953 R	953	-0-	-0-	-0-	944	3	9	9	N	8					175
*01	884 R	884	-0-	-0-	-0-	873	3	11	9	N	10					185

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

08	372 #	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-					57
09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					57
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					57
11	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					57
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					57
*01	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					57

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

08	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					71
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	303	3	11	9	N	10					81
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	258	3	6	9	N	5					86
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2					88
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	266	3	24	9	N	22					110
*01	320 R	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5					115

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					24
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					24
10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					24
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					24
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					24
*01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					25
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					25
10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					25
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					25
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					25
*01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

08	465 #	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					44
09	450 #	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-					44
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44
11	450 #	344	-0-	-106	-0-	344	3			Y	-0-					44
12	434 #	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-					44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

08	434 #	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					44
09	420 #	380	-0-	-40	-0-	380	3			Y	-0-					44
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44
11	420 #	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					44
12	434 #	209	-0-	-225	-0-	209	3			Y	-0-					44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

08	465 #	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					44
09	450 #	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-					44
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44
11	420 #	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					44
12	434 #	208	-0-	-226	-0-	208	3			Y	-0-					44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

08	372 #	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-					58
09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					58
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					58
11	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					58
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					58
*01	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					58

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 #	399	-0-	-66	-0-	399	3			Y	-0-					44
09	450 #	381	-0-	-69	-0-	381	3			Y	-0-					44
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44
11	450 #	343	-0-	-107	-0-	343	3			Y	-0-					44
12	434 #	208	-0-	-226	-0-	208	3			Y	-0-					44
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
09	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	344	-0-	-46	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12	403 #	208	-0-	-195	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

08	279 #	31	-0-	-248	-0-	31	3			Y	-0-					35
09	428 R	428	-0-	-0-	-0-	398	3	30	9	Y	27					62
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	Y	7					69
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4					73
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5					78
*01	360 R	360	-0-	-0-	-0-	353	3	7	9	Y	6					84

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

08	279 #	30	-0-	-249	-0-	30	3			Y	-0-					35
09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	398	3	29	9	Y	26					61
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	409	3	9	9	Y	8					69
11	407 R	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3					72
12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	Y	6					78
*01	360 R	360	-0-	-0-	-0-	353	3	7	9	Y	6					84

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	N	1					104
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	N	3					107
10	186 #	116	-0-	-70	-0-	114	3	2	9	N	2					109
11	210 #	149	-0-	-61	-0-	148	3	1	9	N	1					110
12	217 #	97	-0-	-120	-0-	94	3	3	9	N	3					113
*01	686 R	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7	9	N	6					119

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2 EXT	-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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT	-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

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					30
09	450 #	426	-0-	-24	-0-	420	3	6	9	Y	5					35
10	592 R	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2					37
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1					38
12	556 R	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	Y	8					46
*01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	Y	3					49

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					30
09	600 #	426	-0-	-174	-0-	420	3	6	9	Y	5					35
10	592 R	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2					37
11	446 R	446	-0-	-0-	-0-	444	3	2	9	Y	2					39
12	555 R	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y	7					46
*01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	Y	3					49

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	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

08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					25
09	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					25
10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					25
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					25
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					25
*01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					25
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					25
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					25
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					25
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					25
*01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					24
09	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					24
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					24
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					24
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					24
*01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					30
09	480 #	427	-0-	-53	-0-	420	3	7	9	Y	6					36
10	591 R	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	Y	1					37
11	446 R	446	-0-	-0-	-0-	444	3	2	9	Y	2					39
12	555 R	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y	7					46
*01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	Y	3					49

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

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

08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	651	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	619	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	74	1	741	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	744 N	634	-0-	-110	-0-	51	1	577	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	727	3	Y	4	4	0			-0-
						9	4	4	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	860	3	Y	4	5	0			-0-
							13	4	4	9							
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	52	1	821	3	Y	6	5	0			1
							18	4	7	9							
10	930	N	765	-0-	-165	-0-	45	1	705	3	Y	3	4	0			-0-
							12	4	3	9							
11	840	N	664	-0-	-176	-0-	40	1	616	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	868	N	574	-0-	-294	-0-	31	1	529	3	Y	7	6	0			1
							6	4	8	9							
01	775	N	511	-0-	-264	-0-	30	1	468	3	Y	6	6	0			1
							6	4	7	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	Y	8	9	0			1
							7	4	9	9							
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	8	7	0			2
							8	4	9	9							
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	11	1	145	3	Y	6	7	0			1
							3	4	7	9							
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	10	1	172	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	372	N	366	-0-	-6	-0-	31	1	323	3	Y	6	6	0			1
							5	4	7	9							
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	Y	5	5	0			1
							7	4	6	9							
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	29	1	317	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	65	-0-	-214	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	217 N	79	-0-	-138	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	502	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	483	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	43	1	466	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	48	1	483	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	558 N	413	-0-	-145	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	497	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	525	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	570 N	282	-0-	-288	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	219	-0-	-153	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	704	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	72	1	827	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	620	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	750	N	597	-0-	-153	-0-	53	1	543	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	961	N	465	-0-	-496	-0-	37	1	423	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	682	N	612	-0-	-70	-0-	54	1	551	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	498	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	603	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	540	N	316	-0-	-224	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	246	-0-	-436	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	25	1	251	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	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
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	480	N	198	-0-	-282	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	153	-0-	-312	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	372	N	146	-0-	-226	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	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
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	452	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	480	N	124	-0-	-356	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	96	-0-	-524	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	N	121	-0-	-158	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	45	1	479	3	N	-0-					-0-
							7	4									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	N	-0-					-0-
							12	4									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	N	-0-					-0-
							9	4									
11	480	N	247	-0-	-233	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
12	496	N	242	-0-	-254	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
							3	4									
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	25	1	251	3	N	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	254	-0-	-273	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	240	N	71	-0-	-169	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	70	-0-	-240	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	N	87	-0-	-161	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	312	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	47	1	486	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	707	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	115	1	1256	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	153	1	1554	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	135	1	1525	3	Y	3	4	0			-0-
							18	4	3	9							
01	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	99	1	999	3	Y	5	5	0			-0-
							12	4	6	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	23	1	229	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 #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

08	496	N	354	-0-	-142	-0-	30	1	317	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	478	3	Y	6	5	0			1
							11	4	7	9							
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	7	7	0			1
							9	4	8	9							
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	36	1	411	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	38	1	387	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

08	465	N	421	-0-	-44	-0-	36	1	380	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	545	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	50	1	559	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	45	1	460	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
12	620	N	429	-0-	-191	-0-	35	1	386	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	36	1	363	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	Y	10	10	0			1
							7	4	11	9							
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	475	3	Y	6	6	0			1
							10	4	7	9							
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	7	7	0			1
							9	4	8	9							
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	41	1	406	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	558	N	380	-0-	-178	-0-	29	1	338	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
01	558	N	365	-0-	-193	-0-	32	1	317	3	Y	11	11	0			1
							4	4	12	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	3	Y	12	13	0			1
						17	4	13	9							
09	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	68	1	1077	3	Y	7	6	0			2
						24	4	8	9							
10	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	64	1	1024	3	Y	2	4	0			-0-
						19	4	2	9							
11	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	76	1	1140	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
12	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	63	1	1049	3	Y	3	3	0			-0-
						13	4	3	9							
*01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

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
08	496 N	401	-0-	-95	-0-	34	1	362	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	330 N	224	-0-	-106	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

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
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
11	270 N	122	-0-	-148	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	119	-0-	-346	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	465 N	124	-0-	-341	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	71	1	740	3	Y	6	6	0			1
						11	4	7	9							
09	690 N	563	-0-	-127	-0-	44	1	502	3	Y	5	5	0			1
						11	4	6	9							
10	713 N	578	-0-	-135	-0-	47	1	514	3	Y	7	7	0			1
						9	4	8	9							
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	54	1	543	3	Y	5	6	0			-0-
						1	4	6	9							
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	609	3	Y	4	4	0			-0-
						6	4	4	9							
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	56	1	574	3	Y	7	6	0			1
						7	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	741	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	692	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	34	1	588	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	36	1	566	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	37	1	552	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	553	3	Y	5	4	0			1
							12	4	6	9							
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	Y	7	7	0			1
							12	4	8	9							
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	635	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	6	6	0			1
							8	4	7	9							
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	Y	8	8	0			1
							7	4	9	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	36	1	377	3	Y	6	6	0			1
							6	4	7	9							
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	6	6	0			1
							9	4	7	9							
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	508	3	Y	9	9	0			1
							9	4	10	9							
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	466	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	524	3	Y	9	9	0			1
							6	4	10	9							
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	502	3	Y	8	8	0			1
							6	4	9	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	102	1	1073	3	Y	13	14	0			1
							16	4	14	9							
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	3	Y	16	15	0			2
							25	4	18	9							
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	93	1	1028	3	Y	13	14	0			1
							18	4	14	9							
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	83	1	836	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	82	1	933	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	88	1	892	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	63	1	665	3	Y	11	11	0			1
							9	4	12	9							
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	679	3	Y	13	12	0			2
							15	4	14	9							
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	694	3	Y	14	14	0			2
							12	4	15	9							
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	70	1	711	3	Y	10	11	0			1
							1	4	11	9							
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	72	1	815	3	Y	9	9	0			1
							10	4	10	9							
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	77	1	781	3	Y	8	8	0			1
							10	4	9	9							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

08	279 N	219	-0-	-60	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	756	3	Y	2	2	0			-0-
						11	4	2	9							
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	Y	10	9	0			1
						18	4	11	9							
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	711	3	Y	8	8	0			1
						13	4	9	9							
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	48	1	722	3	Y	3	4	0			-0-
						1	4	3	9							
12	899 N	762	-0-	-137	-0-	41	1	709	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
01	775 N	681	-0-	-94	-0-	40	1	630	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	88	1	922	3	Y	17	17	0			2
							13	4	19	9							
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	82	1	942	3	Y	19	18	0			3
							21	4	21	9							
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	91	1	990	3	Y	14	15	0			2
							17	4	15	9							
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	64	1	644	3	Y	9	10	0			1
							1	4	10	9							
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	698	3	Y	9	9	0			1
							8	4	10	9							
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	66	1	666	3	Y	8	8	0			1
							8	4	9	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
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-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	656	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	657	3	Y	7	7	0			1
							14	4	8	9							
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	Y	15	14	0			2
							13	4	17	9							
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	33	1	493	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	13	13	0			1
							7	4	14	9							
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	543	3	Y	13	13	0			1
							7	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 #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	13	14	0			1
						7	4	14	9							
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	14	13	0			2
						11	4	15	9							
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	Y	15	15	0			2
						9	4	17	9							
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	28	1	424	3	Y	9	10	0			1
						10	9									
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	25	1	435	3	Y	10	10	0			1
						5	4	11	9							
01	527 N	382	-0-	-145	-0-	22	1	345	3	Y	10	10	0			1
						4	4	11	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	23	1	350	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	394	3	Y	7	6	0			1
							9	4	8	9							
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	9							
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	15	14	0			2
							5	4	17	9							
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	23	1	360	3	Y	12	13	0			1
							5	4	13	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	700	3	Y	10	10	0			1
							15	4	11	9							
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	Y	11	11	0			1
							14	4	12	9							
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	716	3	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	722	3	Y	13	13	0			1
							9	4	14	9							
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	Y	14	14	0			1
							9	4	15	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	279	N	193	-0-	-86	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	422	-0-	-322	-0-	36	1	377	3	Y	3	4	0			-0-
							6	4	3	9							
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	57	1	653	3	Y	7	6	0			1
							14	4	8	9							
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	63	1	690	3	Y	5	5	0			1
							12	4	6	9							
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	699	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	69	1	788	3	Y	9	9	0			1
							9	4	10	9							
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	74	1	753	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	617	-0-	-158	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	49	1	569	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	55	1	595	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	57	1	583	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	56	1	645	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	616	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	X	314	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	315	-0-	-212	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	527	N	305	-0-	-222	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	229	-0-	-236	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	465	N	223	-0-	-242	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	34	1	371	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	401	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	432	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	7	7	0		1
							7	4	8	9						
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	6	6	0		1
							9	4	7	9						
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	22	1	340	3	Y	6	6	0		1
							6	4	7	9						
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	Y	5	6	0		-0-
							1	4	6	9						
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	Y	8	7	0		1
							5	4	9	9						
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	Y	7	7	0		1
							5	4	8	9						

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

08	415	X	415	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	39	1	619	3	Y	-0-				-0-
							14	4								
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	Y	-0-				-0-
							10	4								
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
12	620	N	460	-0-	-160	-0-	25	1	430	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	26	1	414	3	Y	-0-				-0-
							5	4								

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1420	3	Y	3	3	0		-0-
							21	4	3	9						
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	79	1	1257	3	Y	3	3	0		-0-
							28	4	3	9						
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	3	Y	3	3	0		-0-
							20	4	3	9						
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	3	Y	5	5	0		-0-
							1	4	6	9						
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	74	1	1235	3	Y	7	6	0		1
							14	4	8	9						
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	75	1	1190	3	Y	7	7	0		1
							15	4	8	9						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	220	-0-	-307	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	527	N	213	-0-	-314	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	406	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	270	N	93	-0-	-177	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	92	-0-	-373	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	341	N	108	-0-	-233	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

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
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

08	713	N	570	-0-	-143	-0-	34	1	525	3	Y	3	4	0			-0-
							8	4	3	9							
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	Y	5	4	0			1
							14	4	6	9							
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	15	1	251	3	Y	3	4	0			-0-
							4	4	3	9							
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	690	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	840	3	Y	9	10	0			1
							12	4	10	9							
09	990	N	893	-0-	-97	-0-	52	1	815	3	Y	7	6	0			2
							18	4	8	9							
10	868	N	798	-0-	-70	-0-	46	1	736	3	Y	3	5	0			-0-
							13	4	3	9							
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	55	1	817	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
12	930	N	729	-0-	-201	-0-	40	1	678	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	762	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

08	186 N	108	-0-	-78	-0-	6	1	91	3	Y	9	10	0			1
						1	4	10	9							
09	180 N	35	-0-	-145	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
10	186 N	38	-0-	-148	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	34 1 511 3 7 4 3 9	N	3	3 0	-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32 1 517 3 12 4 8 9	N	7	6 0	1
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34 1 528 3 9 4 6 9	N	5	5 0	1
11	540 N	450	-0-	-90	-0-	27 1 417 3 6 9	N	5	6 0	-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	31 1 532 3 6 4 12 9	N	11	10 0	1
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	34 1 536 3 7 4 19 9	N	17	16 0	2

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-			1
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		Y	-0-			1
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-			1
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-			1
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			1
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-			1

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

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

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3		Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-					-0-
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-					-0-
09	450	N	158	-0-	-292	-0-	158	2		Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2		Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-					-0-
12	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2		Y	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2		Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

08	14B2 EXT	708	-0-	708	2635	708	2			N	-0-					-0-
09	3243 X	608	-0-	-2635	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
09	750 N	467	-0-	-283	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526

FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

08	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	420 N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

08	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	390 N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					106
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					106
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					106
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					106
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					106
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					106

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 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
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					48
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					48
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	374	3	11	9	Y	10					58
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	367	3	23	9	Y	21					79
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	368	3	23	9	Y	21					100
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	364	3	23	9	Y	21					121

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

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
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					130
09	810	N	593	-0-	-217	-0-	593	3			N	-0-					130
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					130
11	780	N	597	-0-	-183	-0-	597	3			N	-0-					130
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					130
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	431	-0-	-96	-0-	40	1	383	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	660	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	7	6	0			1
							11	4	8	9							
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	41	1	478	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	41	1	451	3	Y	5	6	0			-0-
							6	4	6	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

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

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					105
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					105
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					105
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					105
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	1			N	-0-					105
01	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B	DENY	-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

08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					48
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					48
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					48
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					48
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					21
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					21
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					21
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					21
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					21
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC 748767
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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

SWD SHALE OIL #1, LLC 833231
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

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

08	14B DENY	47	-0-	47	213	47	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	84	-0-	84	297	84	3		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	13	-0-	13	310	13	2		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	14	-0-	14	324	14	2		Y	-0-			-0-
*12	342 R	18	-0-	-324	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
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-

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

08	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	3		N	-0-			114
09	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3		N	-0-			114
10	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	3		N	-0-			114
11	9840 X	9515	-0-	-325	-0-	9414	3	101 9	N	92	180 1		26
12	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3		N	-0-			26
01	10323 X	9376	-0-	-947	-0-	9376	3		N	-0-			26

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

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

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-					-0-
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-					-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		N	-0-					-0-
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

08	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	17279	3		N	-0-					-0-
09	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	14120	3		N	-0-					-0-
10	34576	X	34576	-0-	-0-	-0-	34576	3		N	-0-					-0-
11	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14612	3		N	-0-					-0-
12	37798	X	37798	-0-	-0-	-0-	37798	3		N	-0-					-0-
*01	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15826	3		N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

08	6603	X	6096	-0-	-507	-0-	6096	3		N	-0-					-0-
09	6480	X	6467	-0-	-13	-0-	6467	3		N	-0-					-0-
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3		N	-0-					-0-
11	6480	X	6254	-0-	-226	-0-	6254	3		N	-0-					-0-
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3		N	-0-					-0-
01	7006	X	5944	-0-	-1062	-0-	5944	3		N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

08	6758	X	4678	-0-	-2080	-0-	4678	3		N	-0-					-0-
09	6540	X	4977	-0-	-1563	-0-	4977	3		N	-0-					-0-
10	6758	X	3620	-0-	-3138	-0-	3620	3		N	-0-					-0-
11	4830	X	3075	-0-	-1755	-0-	3075	3		N	-0-					-0-
12	5146	X	3531	-0-	-1615	-0-	3531	3		N	-0-					-0-
01	5146	X	2212	-0-	-2934	-0-	2212	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3		N	-0-					-0-
09	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3		N	-0-					-0-
10	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	3		N	-0-					-0-
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3		N	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3		N	-0-					-0-
*01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

08	6386	X	6375	-0-	-11	-0-	6375	3		N	-0-					-0-
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3		N	-0-					-0-
10	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	3		N	-0-					-0-
11	6480	X	6139	-0-	-341	-0-	6139	3		N	-0-					-0-
12	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	3		N	-0-					-0-
01	6696	X	6381	-0-	-315	-0-	6381	3		N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

08	10695 X	6571	-0-	-4124	-0-	6571	3		N	-0-			-0-
09	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	3		N	-0-			-0-
10	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	3		N	-0-			-0-
11	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	3		N	-0-			-0-
12	15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	3		N	-0-			-0-
*01	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

08	3689 X	3605	-0-	-84	-0-	3605	3		N	-0-			45
09	3570 X	3439	-0-	-131	-0-	3439	3		N	-0-			45
10	4495 X	3745	-0-	-750	-0-	3745	3		N	-0-			45
11	4350 X	3238	-0-	-1112	-0-	3238	3		N	-0-			45
12	4495 X	1743	-0-	-2752	-0-	1743	3		N	-0-			45
01	3596 X	668	-0-	-2928	-0-	668	3		N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

08	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	3		N	-0-			-0-
09	5280 X	5193	-0-	-87	-0-	5193	3		N	-0-			-0-
10	5425 X	5111	-0-	-314	-0-	5111	3		N	-0-			-0-
11	9330 X	6351	-0-	-2979	-0-	6351	3		N	-0-			-0-
12	9641 X	7449	-0-	-2192	-0-	7449	3		N	-0-			-0-
01	9641 X	7753	-0-	-1888	-0-	7753	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	7128	-0-	-1955	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8542	-0-	-248	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
10	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	5744	-0-	-2806	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	5090	-0-	-3745	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	4660	-0-	-4423	-0-	4660	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26691	X	22916	-0-	-3775	-0-	22916	3			N	-0-					-0-
09	25830	X	25413	-0-	-417	-0-	25413	3			N	-0-					-0-
10	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	26966	3			N	-0-					-0-
11	25650	X	21452	-0-	-4198	-0-	21452	3			N	-0-					-0-
12	26505	X	24352	-0-	-2153	-0-	24352	3			N	-0-					-0-
01	26970	X	22387	-0-	-4583	-0-	22387	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25197	3			N	-0-					-0-
09	26429	X	26429	-0-	-0-	-0-	26429	3			N	-0-					-0-
10	28173	X	28173	-0-	-0-	-0-	28173	3			N	-0-					-0-
11	24360	X	23770	-0-	-590	-0-	23770	3			N	-0-					-0-
12	26118	X	26118	-0-	-0-	-0-	26118	3			N	-0-					-0-
01	25172	X	20073	-0-	-5099	-0-	20073	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
09	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	18427	3			N	-0-					-0-
10	38354	X	38354	-0-	-0-	-0-	38354	3			N	-0-					-0-
11	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3			N	-0-					-0-
12	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	16960	3			N	-0-					-0-
*01	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					262
10	2542	N	1259	-0-	-1283	-0-	1259	2			N	-0-					262
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					262
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					262
01	1271	N	410	-0-	-861	-0-	410	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	771	-0-	-190	-0-	768	2	3	9	N	3					73
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	731	2	7	9	N	6					79
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	762	2	138	9	N	125					204
11	750	N	207	-0-	-543	-0-	203	2	4	9	N	4					208
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	815	2	29	9	N	26	189	1			45
01	899	N	691	-0-	-208	-0-	684	2	7	9	N	6					51

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	5325	1	8051	3	N	-0-					-0-
09	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	4009	1	7949	3	N	-0-					-0-
10	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	3040	1	14275	3	N	-0-					-0-
11	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	14430	3			N	-0-					-0-
12	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
*01	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3		Y	-0-			37
09	3990 X	3917	-0-	-73	-0-	3917	3		Y	-0-			37
10	4123 X	4023	-0-	-100	-0-	4023	3		Y	-0-			37
11	3990 X	3864	-0-	-126	-0-	3864	3		Y	-0-			37
12	4061 X	3321	-0-	-740	-0-	3321	3		Y	-0-			37
01	4061 X	1820	-0-	-2241	-0-	1820	3		Y	-0-			37

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			156
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			156
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-			156
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			156
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			156
*01	3100 N	6041	-0-	2941	2941	6041	3		N	-0-			156

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

08	56676 X	56676	-0-	-0-	-0-	56526	3	150	9	N	136					853
09	54756 X	54756	-0-	-0-	-0-	54676	3	80	9	N	73					926
10	61769 X	61769	-0-	-0-	-0-	9517	2	52133	3	N	108					1034
						119	9									
11	90395 X	90395	-0-	-0-	-0-	35932	2	53869	3	N	540	366	1			1208
						594	9									
12	78786 X	78786	-0-	-0-	-0-	30254	2	48190	3	N	311	885	1			634
						342	9									
*01	82547 X	82547	-0-	-0-	-0-	25247	2	56924	3	N	342					976
						376	9									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					17
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			Y	-0-					17
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			Y	-0-					17
11	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			Y	-0-					17
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			Y	-0-					17
01	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	3			Y	-0-					17

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

08	3100	N	1874	-0-	-1226	2512	1874	3			Y	-0-					55
09	3000	N	1864	-0-	-1136	1376	1864	3			Y	-0-	2	6			53
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					53
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					53
12	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	3			Y	-0-					53
*01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					53

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1					40
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	702	2	1	9	N	1					41
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					42
11	870	N	465	-0-	-405	-0-	464	2	1	9	N	1					43
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					43
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					43

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

08	3565	X	2885	-0-	-680	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3017	-0-	-433	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3156	-0-	-409	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2419	-0-	-791	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					9
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					9
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					9
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					9
12	1550	N	789	-0-	-761	-0-	789	3			Y	-0-					9
01	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	1268	3			Y	-0-					9

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					12
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					12
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					12
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					12
12	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	3			Y	-0-					12
01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	3			Y	-0-					12

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1					4
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					4
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					4
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					4
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					4
01	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			Y	-0-					4

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			Y	-0-					4
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-					4
10	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	3804	3			Y	-0-					4
11	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	3598	3			Y	-0-					4
12	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	3673	3			Y	-0-					4
01	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3702	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
*08	837	X	147	-0-	-690	-0-	147	3			Y	-0-					25
09	810	X	776	-0-	-34	-0-	776	3			Y	-0-					25
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					25
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					25
*12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					25
01	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	3			Y	-0-					25

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					3
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					3
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					3
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					3
12	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	3			Y	-0-					3
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			Y	-0-					3

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					6
09	3000	N	3352	-0-	352	352	3352	3			Y	-0-					6
10	3100	N	2979	-0-	-121	231	2979	3			Y	-0-					6
11	2926	X	2695	-0-	-231	-0-	2695	3			Y	-0-					6
12	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	2898	3			Y	-0-					6
01	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	3			Y	-0-					6

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

08	1488	N	1041	-0-	-447	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	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

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	565	3	18	9	Y	16					194
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	751	3	40	9	Y	36					230
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	853	3	11	9	Y	10					240
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					240
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					240
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					240

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

*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
*08	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
*09	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
*10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3572	-0-	472	472	3569	3	3	9	Y	3	2	1			1

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3689	X	1859	-0-	-1830	-0-	1859	3			Y	-0-					79
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			Y	-0-					79
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					79
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			Y	-0-					79
12	4929	X	3623	-0-	-1306	-0-	3623	3			Y	-0-					79
01	4929	X	3761	-0-	-1168	-0-	3761	3			Y	-0-					79

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					43
09	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	2807	3			Y	-0-					43
10	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2867	3			Y	-0-					43
11	2940	N	2871	-0-	-69	-0-	2871	3			Y	-0-					43
12	3100	N	3631	-0-	531	531	3631	3			Y	-0-					43
*01	3100	N	3161	-0-	61	592	3161	3			Y	-0-					43

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	3	1	9	Y	1					1
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-	1	1			-0-
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4033	-0-	1033	1033	4033	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3216	-0-	116	1149	3213	3	3	9	Y	3	2	1			1
*01	2105	N	956	-0-	-1149	-0-	954	3	2	9	Y	2	2	1			1

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	3	4	9	Y	4	4	1			2
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	3	6	9	Y	5	5	1			2
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6	6	1			2
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	Y	8	7	1			3
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	426	3	10	9	Y	9	9	1			3
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	383	3	11	9	Y	10	10	1			3

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	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
08	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					31
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					31
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					31
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					31
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					31
01	992	N	688	-0-	-304	-0-	688	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

08	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3867	-0-	-1083	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4603	-0-	-512	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4126	-0-	-824	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2005	-0-	-2583	-0-	2005	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

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

*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-

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

*08	93	#	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

08	589	#	188	-0-	-401	-0-	188	2			N	-0-					141
09	570	#	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					141
10	589	#	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					141
11	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					141
12	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					141
*01	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					141

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
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

*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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

*08	2480 X	1624	-0-	-856	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
12	4216 X	3519	-0-	-697	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
01	4216 X	3511	-0-	-705	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

*08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

*08	775 N	644	-0-	-131	-0-	468	3	176	9	Y	160	171	1			23
09	930 N	484	-0-	-446	-0-	319	3	165	9	Y	150	139	1			34
10	961 N	431	-0-	-530	-0-	278	3	153	9	Y	139	147	1			26
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	294	3	42	9	Y	38	53	1			11
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	381	3	174	9	Y	158	126	1			43
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	125	3	182	9	Y	165	176	1			32

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					148
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					148
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1070	3	6	9	N	5					153
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7	9	N	6					159
12	744 N	91	-0-	-653	-0-	91	3			N	-0-					159
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					159

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
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					202
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	3			N	-0-					202
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-	190	5			12
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					12
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					12
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					12

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
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					32
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					32
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					32
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-	3	5			29
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-					29
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					32

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					78
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4					82
10	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					82
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					82
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	471	2	2	9	N	2					84
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	N	4					88

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
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					16
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					16
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		113	-0-	113	220	113	2			Y	-0-					16
*01	336	N	116	-0-	-220	-0-	116	2			Y	-0-					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
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					16
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					16
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		113	-0-	113	231	113	2			Y	-0-					16
*01	355	N	124	-0-	-231	-0-	124	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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					1
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	Y	2					3
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	238	2	2	9	Y	2					5
11	DLQ G-10		229	-0-	229	229	228	2	1	9	Y	1					6
12	DLQ G-10		261	-0-	261	490	260	2	1	9	Y	1					7
*01	745	N	255	-0-	-490	-0-	253	2	2	9	Y	2					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
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					18
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					18
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	Y	1					19
11	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		119	-0-	119	232	119	2			Y	-0-					19
*01	355	N	123	-0-	-232	-0-	123	2			Y	-0-					19

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					1
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					1
*01	97	N	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					1
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					1
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		104	-0-	104	213	104	2			Y	-0-					1
*01	327	N	114	-0-	-213	-0-	114	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					9
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					10
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					11
11	DLQ G-10		94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1					12
12	DLQ G-10		107	-0-	107	201	106	2	1	9	Y	1					13
*01	305	N	104	-0-	-201	-0-	103	2	1	9	Y	1					14

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					1
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					1
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					1
*01	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					1
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		169	-0-	169	346	169	2			Y	-0-					1
*01	532	N	186	-0-	-346	-0-	186	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					1
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2					3
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	197	2	2	9	Y	2					5
11	DLQ G-10		189	-0-	189	189	188	2	1	9	Y	1					6
12	DLQ G-10		215	-0-	215	404	214	2	1	9	Y	1					7
*01	615	N	211	-0-	-404	-0-	209	2	2	9	Y	2					9

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
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					5
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2					7
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	196	2	2	9	Y	2					9
11	DLQ G-10		189	-0-	189	189	188	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		216	-0-	216	405	214	2	2	9	Y	2					12
*01	615	N	210	-0-	-405	-0-	208	2	2	9	Y	2					14

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					15
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					15
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					16
11	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		107	-0-	107	208	107	2			Y	-0-					16
*01	317	N	109	-0-	-208	-0-	109	2			Y	-0-					16

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
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					2
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					3
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	198	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		217	-0-	217	407	216	2	1	9	Y	1					5
*01	619	N	212	-0-	-407	-0-	211	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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					4
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					4
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		131	-0-	131	268	131	2			Y	-0-					4
*01	412	N	144	-0-	-268	-0-	144	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
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					5
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					5
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		253	-0-	253	518	253	2			Y	-0-					5
*01	796	N	278	-0-	-518	-0-	278	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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					9
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					10
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					11
11	DLQ G-10		168	-0-	168	168	167	2	1	9	Y	1					12
12	DLQ G-10		176	-0-	176	344	176	2			Y	-0-					12
*01	526	N	182	-0-	-344	-0-	181	2	1	9	Y	1					13

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
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					3
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					3
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					3
*01	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					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
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1					8
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					9
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	277	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		303	-0-	303	568	302	2	1	9	Y	1					11
*01	863	N	295	-0-	-568	-0-	294	2	1	9	Y	1					12

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
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					2
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3					5
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					7
11	DLQ G-10		121	-0-	121	121	120	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		139	-0-	139	260	137	2	2	9	Y	2					10
*01	395	N	135	-0-	-260	-0-	133	2	2	9	Y	2					12

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
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	431	2	1	9	Y	1					13
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					14
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2					16
11	DLQ G-10		432	-0-	432	432	431	2	1	9	Y	1					17
12	DLQ G-10		455	-0-	455	887	454	2	1	9	Y	1					18
*01	1354	N	467	-0-	-887	-0-	466	2	1	9	Y	1					19

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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					7
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					8
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					9
11	DLQ G-10		94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		99	-0-	99	193	98	2	1	9	Y	1					11
*01	295	N	102	-0-	-193	-0-	101	2	1	9	Y	1					12

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
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					2
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					2
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		223	-0-	223	456	223	2			Y	-0-					2
*01	701	N	245	-0-	-456	-0-	245	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
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					2
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					3
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10		178	-0-	178	178	177	2	1	9	Y	1					5
12	DLQ G-10		202	-0-	202	380	201	2	1	9	Y	1					6
*01	577	N	197	-0-	-380	-0-	196	2	1	9	Y	1					7

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
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2	9	Y	2					19
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	147	2	1	9	Y	1					20
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	150	2	3	9	Y	3					23
11	DLQ G-10		150	-0-	150	150	148	2	2	9	Y	2					25
12	DLQ G-10		157	-0-	157	307	156	2	1	9	Y	1					26
*01	468	N	161	-0-	-307	-0-	160	2	1	9	Y	1					27

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
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					19
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					19
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		122	-0-	122	249	122	2			Y	-0-					19
*01	383	N	134	-0-	-249	-0-	134	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
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					10
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					10
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		328	-0-	328	671	328	2			Y	-0-					10
*01	1031	N	360	-0-	-671	-0-	360	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
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	2			Y	-0-					28
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	457	2	1	9	Y	1					29
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					30
11	DLQ G-10		470	-0-	470	470	469	2	1	9	Y	1					31
12	DLQ G-10		350	-0-	350	820	350	2			Y	-0-					31
*01	1163	N	343	-0-	-820	-0-	342	2	1	9	Y	1					32

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
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	Y	1					16
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					16
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	521	2	2	9	Y	2					18
11	DLQ G-10		752	-0-	752	752	751	2	1	9	Y	1					19
12	DLQ G-10		683	-0-	683	1435	682	2	1	9	Y	1					20
*01	2211	N	776	-0-	-1435	-0-	775	2	1	9	Y	1					21

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
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	300	2	2	9	Y	2	9	1			13
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	Y	3					16
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3					19
11	DLQ G-10		301	-0-	301	301	297	2	4	9	Y	4					23
12	DLQ G-10		483	-0-	483	784	480	2	3	9	Y	3	9	1			17
*01	1097	N	313	-0-	-784	-0-	307	2	6	9	Y	5	9	1			13

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
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	392	2	4	9	Y	4	16	1			18
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	Y	5					23
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7	9	Y	6					29
11	DLQ G-10		396	-0-	396	396	388	2	8	9	Y	7					36
12	DLQ G-10		632	-0-	632	1028	628	2	4	9	Y	4	16	1			24
*01	1439	N	411	-0-	-1028	-0-	402	2	9	9	Y	8	16	1			16

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
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	290	2	4	9	Y	4	15	1			7
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	Y	5					12
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5					17
11	DLQ G-10		294	-0-	294	294	287	2	7	9	Y	6					23
12	DLQ G-10		469	-0-	469	763	465	2	4	9	Y	4	15	1			12
*01	1068	N	305	-0-	-763	-0-	297	2	8	9	Y	7	14	1			5

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
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	317	2	3	9	Y	3	13	1			12
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4					16
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	Y	5					21
11	DLQ G-10		320	-0-	320	320	314	2	6	9	Y	5					26
12	DLQ G-10		512	-0-	512	832	508	2	4	9	Y	4	13	1			17
*01	1164	N	332	-0-	-832	-0-	325	2	7	9	Y	6	12	1			11

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
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					48
09	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	2			Y	-0-					48
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10		418	-0-	418	418	418	2			Y	-0-					48
12	DLQ G-10		479	-0-	479	897	479	2			Y	-0-					48
*01	1317	N	420	-0-	-897	-0-	420	2			Y	-0-					48

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
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					28
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					29
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	260	2	2	9	Y	2					31
11	DLQ G-10		376	-0-	376	376	375	2	1	9	Y	1					32
12	DLQ G-10		341	-0-	341	717	340	2	1	9	Y	1					33
*01	1105	N	388	-0-	-717	-0-	387	2	1	9	Y	1					34

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
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					4
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	323	2	1	9	Y	1					5
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	320	2	1	9	Y	1					6
11	DLQ G-10		249	-0-	249	249	248	2	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		313	-0-	313	562	312	2	1	9	Y	1					8
*01	898	N	336	-0-	-562	-0-	335	2	1	9	Y	1					9

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
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					110
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	114	2	3	9	N	3					113
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	25	2	3	9	N	3					116
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					116
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					116
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116

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
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					10
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					10
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		191	-0-	191	391	191	2			Y	-0-					10
*01	601	N	210	-0-	-391	-0-	210	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
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					2
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					3
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	275	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		300	-0-	300	563	299	2	1	9	Y	1					5
*01	856	N	293	-0-	-563	-0-	292	2	1	9	Y	1					6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			Y	-0-					28
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	416	2	1	9	Y	1					29
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		428	-0-	428	428	427	2	1	9	Y	1					30
12	DLQ G-10		319	-0-	319	747	319	2			Y	-0-					30
*01	1060	N	313	-0-	-747	-0-	312	2	1	9	Y	1					31

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
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	190	2	2	9	Y	2	9	1			8
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	Y	3					11
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4					15
11	DLQ G-10		192	-0-	192	192	188	2	4	9	Y	4					19
12	DLQ G-10		306	-0-	306	498	304	2	2	9	Y	2	9	1			12
*01	698	N	200	-0-	-498	-0-	194	2	6	9	Y	5	9	1			8

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
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					1
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					1
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		295	-0-	295	603	295	2			Y	-0-					1
*01	927	N	324	-0-	-603	-0-	324	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
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	291	2	1	9	Y	1					1
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	289	2	1	9	Y	1					2
11	DLQ G-10		225	-0-	225	225	224	2	1	9	Y	1					3
12	DLQ G-10		282	-0-	282	507	281	2	1	9	Y	1					4
*01	810	N	303	-0-	-507	-0-	302	2	1	9	Y	1					5

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
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					18
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					19
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		95	-0-	95	222	95	2			Y	-0-					19
*01	314	N	92	-0-	-222	-0-	92	2			Y	-0-					19

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
08	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			Y	-0-					9
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	325	2	1	9	Y	1					10
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					11
11	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		250	-0-	250	584	250	2			Y	-0-					11
*01	828	N	244	-0-	-584	-0-	244	2			Y	-0-					11

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
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					3
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					4
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1					5
11	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		96	-0-	96	179	95	2	1	9	Y	1					6
*01	273	N	94	-0-	-179	-0-	93	2	1	9	Y	1					7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					9
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					10
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	220	2	1	9	Y	1					11
11	DLQ G-10		212	-0-	212	212	211	2	1	9	Y	1					12
12	DLQ G-10		241	-0-	241	453	240	2	1	9	Y	1					13
*01	778	N	325	-0-	-453	-0-	324	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
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					27
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	161	2	1	9	Y	1					28
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					28
12	DLQ G-10		123	-0-	123	288	123	2			Y	-0-					28
*01	409	N	121	-0-	-288	-0-	120	2	1	9	Y	1					29

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
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	Y	3	11	1			9
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3					12
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4					16
11	DLQ G-10		188	-0-	188	188	182	2	6	9	Y	5					21
12	DLQ G-10		298	-0-	298	486	295	2	3	9	Y	3	11	1			13
*01	682	N	196	-0-	-486	-0-	189	2	7	9	Y	6	11	1			8

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
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2					3
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2					5
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2					7
11	DLQ G-10		237	-0-	237	237	236	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		270	-0-	270	507	268	2	2	9	Y	2					10
*01	771	N	264	-0-	-507	-0-	262	2	2	9	Y	2					12

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					55
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			Y	-0-					55
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					55
11	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					55
12	DLQ G-10		310	-0-	310	543	310	2			Y	-0-					55
*01	898	N	355	-0-	-543	-0-	355	2			Y	-0-					55

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
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					28
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					29
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		217	-0-	217	217	217	2			Y	-0-					29
12	DLQ G-10		162	-0-	162	379	162	2			Y	-0-					29
*01	538	N	159	-0-	-379	-0-	158	2	1	9	Y	1					30

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
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					4
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2					6
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2					8
11	DLQ G-10		178	-0-	178	178	177	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		203	-0-	203	381	201	2	2	9	Y	2					11
*01	579	N	198	-0-	-381	-0-	196	2	2	9	Y	2					13

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
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					7
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1					8
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	Y	1					9
11	DLQ G-10		288	-0-	288	288	287	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		327	-0-	327	615	326	2	1	9	Y	1					11
*01	934	N	319	-0-	-615	-0-	318	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					35
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					35
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					35
11	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		199	-0-	199	348	199	2			Y	-0-					35
*01	576	N	228	-0-	-348	-0-	228	2			Y	-0-					35

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
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1					5
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					6
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	224	2	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10		216	-0-	216	216	215	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		246	-0-	246	462	245	2	1	9	Y	1					9
*01	702	N	240	-0-	-462	-0-	239	2	1	9	Y	1					10

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
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1					13
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					13
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	286	2	1	9	Y	1					14
11	DLQ G-10		414	-0-	414	414	413	2	1	9	Y	1					15
12	DLQ G-10		376	-0-	376	790	375	2	1	9	Y	1					16
*01	1217	N	427	-0-	-790	-0-	426	2	1	9	Y	1					17

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
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					69
09	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					69
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					69
11	DLQ G-10		554	-0-	554	554	554	2			Y	-0-					69
12	DLQ G-10		634	-0-	634	1188	634	2			Y	-0-					69
*01	1744	N	556	-0-	-1188	-0-	556	2			Y	-0-					69

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
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	397	2	1	9	Y	1					8
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	420	2	1	9	Y	1					9
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10		324	-0-	324	324	323	2	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10		407	-0-	407	731	406	2	1	9	Y	1					12
*01	1168	N	437	-0-	-731	-0-	436	2	1	9	Y	1					13

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
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	174	2	1	9	Y	1					13
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	184	2	1	9	Y	1					14
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10		142	-0-	142	142	141	2	1	9	Y	1					16
12	DLQ G-10		180	-0-	180	322	178	2	2	9	Y	2					18
*01	515	N	193	-0-	-322	-0-	191	2	2	9	Y	2					20

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
08	651 N	592	-0-	-59	-0-	591	2	1	9	Y	1					13
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	626	2	1	9	Y	1					14
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	621	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10	482	-0-	482	482	481	2	1	9	Y	1					16
12	DLQ G-10	607	-0-	607	1089	605	2	2	9	Y	2					18
*01	1740 N	651	-0-	-1089	-0-	649	2	2	9	Y	2					20

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					97
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					97
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					97
11	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					97
12	DLQ G-10	599	-0-	599	1190	598	2	1	9	Y	1					98
*01	1650 N	460	-0-	-1190	-0-	460	2			Y	-0-					98

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					48
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					48
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10	464	-0-	464	464	464	2			Y	-0-					48
12	DLQ G-10	471	-0-	471	935	470	2	1	9	Y	1					49
*01	1298 N	363	-0-	-935	-0-	363	2			Y	-0-					49

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-					10
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					10
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10	569	-0-	569	569	569	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10	544	-0-	544	1113	544	2			Y	-0-					10
*01	1710 N	597	-0-	-1113	-0-	597	2			Y	-0-					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1					8
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1					9
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	518	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10	496	-0-	496	496	496	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10	566	-0-	566	1062	565	2	1	9	Y	1					11
*01	1614 N	552	-0-	-1062	-0-	551	2	1	9	Y	1					12

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					19
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					19
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10	290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10	277	-0-	277	567	277	2			Y	-0-					19
*01	871 N	304	-0-	-567	-0-	304	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					19
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					19
10	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10	442	-0-	442	442	442	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10	423	-0-	423	865	423	2			Y	-0-					19
*01	1329 N	464	-0-	-865	-0-	464	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
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					139
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					139
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					139
11	480	N	209	-0-	-271	-0-	209	2			N	-0-					139
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					139
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					139

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					129
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	52	2	3	9	N	3					132
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					132
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					132
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					132
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					132

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					249
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					249
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					167
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					167
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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

08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					80
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					80
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					80
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1					81
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	42	7			39
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					39

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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					142
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					142
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					142
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					142
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					142
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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

08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					1
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					1
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					1
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					1
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					236
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					236
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					236
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	3			Y	-0-					236
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			Y	-0-					236
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			Y	-0-					120
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			Y	-0-					120
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					120
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					120
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					120
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	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
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1440 N	293	-0-	-1147	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
10	589 N	369	-0-	-220	-0-	29	1	340	2	N	-0-					-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-					-0-
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	2	N	-0-					-0-
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
						409	4									

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

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

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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

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

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

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

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

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

08	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					148
09	18000 X	5346	-0-	-12654	-0-	417	1	4912	2	N	15	117	1			46
						17	9									
10	42825 X	42825	-0-	-0-	-0-	3344	1	39338	2	N	130					176
						143	9									
11	25738 X	25738	-0-	-0-	-0-	2012	1	23665	2	N	55	168	1			63
						61	9									
*12	6510 X	428	-0-	-6082	-0-	7	1	80	2	N	66					129
						268	4	73	9							
*01	18600 X	1103	-0-	-17497	-0-	86	1	1017	2	N	-0-					129

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

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

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

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

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

08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	779	2	18	9	N	16					188
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2					190
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	716	2	9	9	N	8					198
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	762	2	15	9	N	14	159	1			53
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	N	10					63
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	N	7					70

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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2	N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2	N	-0-			-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					118
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					121

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					9
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					9
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					9
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					9
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					9
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					9

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	652	-0-	-278	-0-	642	3	10	9	Y	9					37
09	900	N	670	-0-	-230	-0-	660	3	10	9	Y	9					46
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	603	3	11	9	Y	10					56
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	3	10	9	Y	9					65
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	563	3	10	9	Y	9					74
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	463	3	17	9	Y	15					89

MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 284702 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8041 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2019 - P/A 09/13/2019

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
08	DLQ G-10		14453	-0-	14453	28509	13466	3	16	4	Y	883	747	1	8	8	376
							971	9									
09	DLQ G-10		14191	-0-	14191	42700	11772	3	1541	4	Y	798	1105	1	8	8	61
							878	9									
10	57356	X	14656	-0-	-42700	-0-	13129	3	640	4	Y	806	609	1	7	8	251
							887	9									
11	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	12884	3	288	4	Y	790	742	1	6	8	293
							869	9									
12	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	13429	3	927	9	Y	843	1001	1	1	8	134
01	14105	X	13976	-0-	-129	-0-	12965	3	174	4	Y	761	572	1	5	8	318
							837	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		28981	-0-	28981	50440	27992	3	95	4	Y	813	783	0	4	8	54
							894	9									
09	DLQ G-10		19829	-0-	19829	70269	18628	3	342	4	Y	781	799	0	4	8	32
							859	9									
10	89445	X	19176	-0-	-70269	-0-	18211	3	115	4	Y	773	787	0	5	8	13
							850	9									
11	20460	X	19399	-0-	-1061	-0-	18384	3	82	4	Y	848	844	0	5	8	12
							933	9									
12	21142	X	20018	-0-	-1124	-0-	18987	3	24	4	Y	915	908	0	2	8	17
							1007	9									
01	21142	X	19955	-0-	-1187	-0-	18627	3	357	4	Y	883	869	0	5	8	26
							971	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	6379	-0-	6379	12671	4603	3	1230	4	Y	496	493	0	1	8	85
						546	9									
09	DLQ G-10	6719	-0-	6719	19390	5952	3	767	9	Y	697	683	0	3	8	96
10	26271 X	6881	-0-	-19390	-0-	6396	3	485	9	Y	441	509	0	2	8	26
11	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6002	3	447	9	Y	406	373	0	1	8	58
12	6944 X	6929	-0-	-15	-0-	6500	3	429	9	Y	390	406	0			42
*01	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	7669	3	536	9	Y	487	478	0	1	8	50

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

08	DLQ G-10	16177	-0-	16177	33329	15322	3	10	4	Y	768	763	0			93
						845	9									
09	DLQ G-10	15288	-0-	15288	48617	14471	3	817	9	Y	743	708	0	1	8	127
10	63975 X	15358	-0-	-48617	-0-	14656	3	702	9	Y	638	695	0	1	8	69
11	16740 X	14199	-0-	-2541	-0-	13569	3	1	4	Y	572	546	0			95
						629	9									
12	17143 X	14862	-0-	-2281	-0-	14170	3	692	9	Y	629	694	0			30
01	16182 X	14447	-0-	-1735	-0-	13803	3	644	9	Y	585	583	0			32

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

08	DLQ G-10	6551	-0-	6551	13464	5923	3	9	4	Y	563	556	0			68
						619	9									
09	DLQ G-10	6296	-0-	6296	19760	5721	3	575	9	Y	523	501	0	1	8	89
10	26163 X	6403	-0-	-19760	-0-	5790	3	613	9	Y	557	585	0	1	8	60
11	7020 X	6064	-0-	-956	-0-	5491	3	573	9	Y	521	495	0			86
12	6913 X	6034	-0-	-879	-0-	5409	3	625	9	Y	568	627	0			27
01	6541 X	5760	-0-	-781	-0-	5185	3	575	9	Y	523	521	0			29

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

08	7502 X	6712	-0-	-790	-0-	4729	3	1303	4	N	618	599	0	2	8	103
						680	9									
09	7110 X	6394	-0-	-716	-0-	5295	3	450	4	N	590	592	0	1	8	100
						649	9									
10	6975 X	6429	-0-	-546	-0-	5161	3	574	4	N	631	638	0	1	8	92
						694	9									
11	6510 X	6034	-0-	-476	-0-	5079	3	271	4	N	622	637	0	2	8	75
						684	9									
12	6727 X	6569	-0-	-158	-0-	5824	3	745	9	N	677	686	0			66
01	6727 X	6570	-0-	-157	-0-	5637	3	170	4	N	694	631	0	1	8	128
						763	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

08	DLQ G-10	9392	-0-	9392	12984	5	1	8278	3	Y	848	808	1			129
						176	4	933	9							
09	DLQ G-10	8875	-0-	8875	21859	7	1	7700	3	Y	859	852	1			136
						223	4	945	9							
10	30585 X	8726	-0-	-21859	-0-	17	1	8006	3	Y	616	579	1	1	8	172
						25	4	678	9							
11	9090 X	8833	-0-	-257	-0-	2	1	8118	3	Y	648	718	1			102
						713	9									
12	9393 X	9222	-0-	-171	-0-	5	1	8485	3	Y	665	701	1			66
						732	9									
*01	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	13	1	11267	3	Y	655	597	1	1	8	123
						331	4	721	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	9555	-0-	9555	19014	8109	3	749	4	Y	634	631	0	2	8	31
						697	9									
09	DLQ G-10	9090	-0-	9090	28104	7863	3	512	4	Y	650	644	0	2	8	35
						715	9									
10	37007 X	8903	-0-	-28104	-0-	7956	3	245	4	Y	638	648	0	3	8	22
						702	9									
11	9300 X	8706	-0-	-594	-0-	7898	3	28	4	Y	709	699	0	2	8	30
						780	9									
12	9548 X	8951	-0-	-597	-0-	8077	3	12	4	Y	784	775	0			39
						862	9									
01	9548 X	8933	-0-	-615	-0-	8012	3	93	4	Y	753	735	0	2	8	55
						828	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

08	DLQ G-10	14724	-0-	14724	29339	13025	3	628	4	Y	974	1015	0	2	8	57
						1071	9									
09	DLQ G-10	13874	-0-	13874	43213	12440	3	491	4	Y	857	839	0	1	8	74
						943	9									
10	56010 X	12797	-0-	-43213	-0-	11908	3	74	4	Y	741	732	0	1	8	82
						815	9									
11	14640 X	12659	-0-	-1981	-0-	12055	3	604	9	Y	549	585	0			46
12	14725 X	12998	-0-	-1727	-0-	12181	3	817	9	Y	743	740	0			49
01	14725 X	14189	-0-	-536	-0-	13267	3	28	4	Y	813	779	0	2	8	81
						894	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

08	DLQ G-10	16966	-0-	16966	33337	15291	3	797	4	Y	798	834	0			47
						878	9									
09	DLQ G-10	16229	-0-	16229	49566	14820	3	624	4	Y	714	699	0			62
						785	9									
10	65125 X	15559	-0-	-49566	-0-	14536	3	96	4	Y	843	811	0	1	8	93
						927	9									
11	16320 X	15369	-0-	-951	-0-	14311	3	1058	9	Y	962	974	0			81
12	16864 X	15767	-0-	-1097	-0-	14916	3	851	9	Y	774	804	0			51
01	16864 X	16168	-0-	-696	-0-	15349	3	26	4	Y	721	700	0			72
						793	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

08	DLQ G-10	37595	-0-	37595	79502	32632	3	1832	4	Y	2846	2831	0	11	8	71
						3131	9									
09	DLQ G-10	31882	-0-	31882	111384	29649	3	12	4	Y	2019	2028	0	8	8	54
						2221	9									
10	142131 X	30747	-0-	-111384	-0-	28610	3	2137	9	Y	1943	1949	0	10	8	38
11	46080 X	31076	-0-	-15004	-0-	29077	3	1999	9	Y	1817	1805	0	12	8	38
12	41912 X	30395	-0-	-11517	-0-	28431	3	1964	9	Y	1785	1753	0	41	8	29
01	37603 X	29363	-0-	-8240	-0-	27515	3	1848	9	Y	1680	1664	0	10	8	35

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	17000	-0-	17000	34200	15646	3	679	4	Y	614	625	1	2	8	8
						675	9									
09	DLQ G-10	16064	-0-	16064	50264	14930	3	429	4	Y	641	612	1	1	8	36
						705	9									
10	66505 X	16241	-0-	-50264	-0-	15390	3	170	4	Y	619	618	1	2	8	35
						681	9									
11	17400 X	15011	-0-	-2389	-0-	14254	3	54	4	Y	639	635	1	3	8	36
						703	9									
12	17205 X	13303	-0-	-3902	-0-	12607	3	18	4	Y	616	611	1			41
						678	9									
01	16988 X	11018	-0-	-5970	-0-	10348	3	26	4	Y	585	591	1	1	8	34
						644	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

08	DLQ G-10	11137	-0-	11137	22514	4	1	10588	3	Y	343	348	1			48
						168	4	377	9							
09	DLQ G-10	10063	-0-	10063	32577	7	1	9500	3	Y	338	357	1	1	8	28
						184	4	372	9							
10	42463 X	9886	-0-	-32577	-0-	17	1	9353	3	Y	443	437	1	1	8	33
						29	4	487	9							
11	11760 X	11274	-0-	-486	-0-	2	1	10755	3	Y	470	434	1			69
						517	9									
12	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	5	1	10969	3	Y	446	471	1			44
						491	9									
01	11129 X	9646	-0-	-1483	-0-	11	1	8890	3	Y	440	379	1	1	8	104
						261	4	484	9							

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

08	DLQ G-10	7345	-0-	7345	14950	6763	3	8	4	Y	522	513	0			63
						574	9									
09	DLQ G-10	6853	-0-	6853	21803	6354	3	499	9	Y	454	438	0	1	8	78
10	29094 X	7291	-0-	-21803	-0-	6682	3	609	9	Y	554	571	0	1	8	60
11	7260 X	6949	-0-	-311	-0-	6373	3	576	9	Y	524	497	0			87
12	7502 X	7293	-0-	-209	-0-	6667	3	626	9	Y	569	629	0			27
*01	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	6921	3	579	9	Y	526	524	0			29

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

08	DLQ G-10	11144	-0-	11144	22937	4	1	10433	3	Y	489	487	1	2	8	68
						169	4	538	9							
09	DLQ G-10	10926	-0-	10926	33863	6	1	10224	3	Y	467	493	1	3	8	39
						182	4	514	9							
10	44478 X	10615	-0-	-33863	-0-	13	1	9901	3	Y	609	601	1	1	8	46
						31	4	670	9							
11	12540 X	11806	-0-	-734	-0-	1	1	11094	3	Y	646	597	1			95
						711	9									
12	11780 X	11401	-0-	-379	-0-	4	1	10724	3	Y	612	647	1			60
						673	9									
*01	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	9	1	10583	3	Y	588	509	1			139
						311	4	647	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	DLQ G-10	14983	-0-	14983	30062	13595	3	763	4	Y	568	567	0			14
						625	9									
09	DLQ G-10	12917	-0-	12917	42979	12360	3	5	4	Y	502	502	0	1	8	13
						552	9									
10	54917 X	11938	-0-	-42979	-0-	11456	3	482	9	Y	438	441	0	1	8	9
11	14580 X	12278	-0-	-2302	-0-	11753	3	525	9	Y	477	476	0			10
12	15066 X	12102	-0-	-2964	-0-	11576	3	526	9	Y	478	480	0			8
01	14973 X	11370	-0-	-3603	-0-	10931	3	439	9	Y	399	399	0			8

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
08	DLQ G-10	8492	-0-	8492	17227	7911	3	9	4	Y	520	530	0			63
						572	9									
09	DLQ G-10	8234	-0-	8234	25461	7507	3	727	9	Y	661	610	0	1	8	113
10	34595 X	9134	-0-	-25461	-0-	8283	3	851	9	Y	774	801	0	2	8	84
11	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8020	3	1	4	Y	641	619	0			106
						705	9									
12	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	7942	3	716	9	Y	651	726	0			31
01	8494 X	8308	-0-	-186	-0-	7694	3	614	9	Y	558	558	0			31

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
08	DLQ G-10	14588	-0-	14588	29284	13453	3	755	4	Y	345	345	0			9
						380	9									
09	DLQ G-10	12646	-0-	12646	41930	12336	3	5	4	Y	277	279	0			7
						305	9									
10	53818 X	11888	-0-	-41930	-0-	11541	3	347	9	Y	315	316	0			6
11	16410 X	13140	-0-	-3270	-0-	12796	3	344	9	Y	313	312	0			7
12	14694 X	13865	-0-	-829	-0-	13532	3	333	9	Y	303	305	0			5
01	14601 X	13574	-0-	-1027	-0-	13233	3	341	9	Y	310	309	0			6

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
08	DLQ G-10	13269	-0-	13269	27489	12085	3	678	4	Y	460	459	0			12
						506	9									
09	DLQ G-10	12415	-0-	12415	39904	11983	3	5	4	Y	388	390	0			10
						427	9									
10	51976 X	12072	-0-	-39904	-0-	11645	3	427	9	Y	388	389	0	1	8	8
11	14310 X	12737	-0-	-1573	-0-	12344	3	393	9	Y	357	357	0			8
12	14229 X	11711	-0-	-2518	-0-	11413	3	298	9	Y	271	275	0			4
01	13268 X	11864	-0-	-1404	-0-	11546	3	318	9	Y	289	287	0			6

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	16929	-0-	16929	33863	15590	3	677	4	Y	602	612	1			8
						662	9									
09	DLQ G-10	16691	-0-	16691	50554	15558	3	447	4	Y	624	596	1	1	8	35
						686	9									
10	67213 X	16659	-0-	-50554	-0-	15817	3	174	4	Y	607	606	1	2	8	34
						668	9									
11	17430 X	15891	-0-	-1539	-0-	15153	3	57	4	Y	619	616	1	2	8	35
						681	9									
12	17236 X	12871	-0-	-4365	-0-	12356	3	18	4	Y	452	457	1			30
						497	9									
01	17236 X	12072	-0-	-5164	-0-	11580	3	29	4	Y	421	427	1			24
						463	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	8141	-0-	8141	16449	7332	3	809	9	Y	735	778	0	1	8	71
09	DLQ G-10	6540	-0-	6540	22989	5896	3	644	9	Y	585	621	0	1	8	34
10	29271 X	6282	-0-	-22989	-0-	5673	3	609	9	Y	554	522	0			66
11	8040 X	6147	-0-	-1893	-0-	5501	3	646	9	Y	587	570	0			83
12	8308 X	2293	-0-	-6015	-0-	1667	3	626	9	Y	569	616	0			36
01	8153 X	5590	-0-	-2563	-0-	5026	3	60	4	Y	458	456	0	1	8	37
						504	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

08	7812 X	5600	-0-	-2212	-0-	768	3	4082	4	N	682	619	0	6	8	136
						750	9									
09	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	4463	3	902	4	N	630	626	0	6	8	134
						693	9									
10	6045 X	5318	-0-	-727	-0-	2862	3	1783	4	N	612	592	0	7	8	147
						673	9									
11	5610 X	5409	-0-	-201	-0-	3727	3	1029	4	N	594	631	0	7	8	103
						653	9									
12	6262 X	4801	-0-	-1461	-0-	3731	3	395	4	N	614	581	0	2	8	134
						675	9									
01	6262 X	3869	-0-	-2393	-0-	2490	3	851	4	N	480	497	0	6	8	111
						528	9									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

08	9114 X	7691	-0-	-1423	-0-	6496	3	345	4	N	773	777	0	2	8	84
						850	9									
09	7680 X	7267	-0-	-413	-0-	6321	3	139	4	N	734	680	0	1	8	137
						807	9									
10	7936 X	6633	-0-	-1303	-0-	5829	3	45	4	N	690	717	0	1	8	109
						759	9									
11	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	7279	3	9	4	N	936	931	0	2	8	112
						1030	9									
12	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	6861	3	990	9	N	900	866	0			146
01	7688 X	7251	-0-	-437	-0-	6174	3	98	4	N	890	895	0	1	8	140
						979	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

08	DLQ G-10	5654	-0-	5654	14581	4966	3	495	4	Y	175	223	0			30
						193	9									
09	DLQ G-10	11362	-0-	11362	25943	10647	3	715	9	Y	650	588	0	2	8	90
10	38087 X	12144	-0-	-25943	-0-	11289	3	855	9	Y	777	818	0	3	8	46
11	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	10257	3	827	9	Y	752	690	0	1	8	107
12	11749 X	10095	-0-	-1654	-0-	9522	3	573	9	Y	521	572	0			56
01	12152 X	10503	-0-	-1649	-0-	9812	3	691	9	Y	628	619	0	1	8	64

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

08	DLQ G-10	13375	-0-	13375	28311	12198	3	685	4	Y	447	445	0			11
						492	9									
09	DLQ G-10	13944	-0-	13944	42255	13514	3	5	4	Y	386	386	0	1	8	10
						425	9									
10	56441 X	14186	-0-	-42255	-0-	13651	3	535	9	Y	486	485	0	1	8	10
11	15450 X	12661	-0-	-2789	-0-	12112	3	549	9	Y	499	498	0			11
12	14942 X	14702	-0-	-240	-0-	14085	3	617	9	Y	561	563	0			9
*01	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	15059	3	678	9	Y	616	611	0	1	8	13

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	16445	-0-	16445	33138	15721	3	724	9	Y	658	695	0	2	8	63
09	DLQ G-10	15203	-0-	15203	48341	14609	3	594	9	Y	540	571	0	1	8	31
10	64479 X	16138	-0-	-48341	-0-	15409	3	729	9	Y	663	613	0	2	8	79
11	16140 X	16123	-0-	-17	-0-	15210	3	913	9	Y	830	790	0	2	8	117
12	17409 X	17409	-0-	-0-	-0-	16318	3	1091	9	Y	992	1047	0			62
01	16430 X	13041	-0-	-3389	-0-	11957	3	79	4	Y	914	902	0	1	8	73
						1005	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

08	DLQ G-10	5938	-0-	5938	11438	5015	3	552	4	Y	337	334	0	2	8	16
						371	9									
09	DLQ G-10	7748	-0-	7748	19186	6894	3	419	4	Y	395	389	0	1	8	21
						435	9									
10	26257 X	7071	-0-	-19186	-0-	6448	3	195	4	Y	389	390	0	7	8	13
						428	9									
11	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7197	3	24	4	Y	406	400	0	2	8	17
						447	9									
12	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	6890	3	10	4	Y	401	398	0			20
						441	9									
*01	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6605	3	77	4	Y	381	371	0	2	8	28
						419	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

08	DLQ G-10	12217	-0-	12217	22807	6	1	11098	3	Y	825	796	1	1	8	125
						205	4	908	9							
09	DLQ G-10	11792	-0-	11792	34599	8	1	10660	3	Y	797	795	1	1	8	126
						247	4	877	9							
10	47185 X	12586	-0-	-34599	-0-	19	1	11858	3	Y	611	565	1	1	8	171
						37	4	672	9							
11	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	2	1	12284	3	Y	689	752	1			108
						758	9									
12	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	6	1	12853	3	Y	713	750	1			71
						784	9									
*01	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	13	1	12720	3	Y	700	640	1			131
						374	4	770	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

08	DLQ G-10	14455	-0-	14455	31319	6	1	13576	3	Y	690	686	1	2	8	105
						114	4	759	9							
09	DLQ G-10	13120	-0-	13120	44439	7	1	12569	3	Y	467	497	1	1	8	74
						30	4	514	9							
10	56965 X	12526	-0-	-44439	-0-	16	1	11949	3	Y	476	416	1	1	8	133
						37	4	524	9							
11	16320 X	13973	-0-	-2347	-0-	2	1	13205	3	Y	696	718	1	2	8	109
						766	9									
12	16864 X	13285	-0-	-3579	-0-	6	1	12495	3	Y	713	751	1			71
						784	9									
01	14446 X	10829	-0-	-3617	-0-	11	1	9814	3	Y	650	598	1	1	8	122
						289	4	715	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	16968	-0-	16968	32632	15843	3	1125	9	Y	1023	1106	0			99
09	DLQ G-10	16179	-0-	16179	48811	15417	3	762	9	Y	693	751	0	1	8	40
10	66164 X	17353	-0-	-48811	-0-	16536	3	817	9	Y	743	695	0			88
11	16410 X	16326	-0-	-84	-0-	15574	3	752	9	Y	684	676	0			96
12	16957 X	15134	-0-	-1823	-0-	14435	3	699	9	Y	635	691	0			40
01	17360 X	13538	-0-	-3822	-0-	12877	3	96	4	Y	514	513	0			41
						565	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

08	DLQ G-10	17395	-0-	17395	32439	16575	3	820	9	Y	745	811	0			72
09	DLQ G-10	15179	-0-	15179	47618	14464	3	715	9	Y	650	685	0			37
10	53770 X	6152	-0-	-47618	-0-	5417	3	735	9	Y	668	626	0			79
11	16980 X	2492	-0-	-14488	-0-	1760	3	732	9	Y	665	650	0			94
12	17391 X	13821	-0-	-3570	-0-	13105	3	716	9	Y	651	704	0			41
01	17391 X	12200	-0-	-5191	-0-	11533	3	71	4	Y	542	540	0			43
						596	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

08	DLQ G-10	15151	-0-	15151	29157	14113	3	1038	9	Y	944	1001	0	2	8	91
09	DLQ G-10	12133	-0-	12133	41290	11372	3	761	9	Y	692	742	0	1	8	40
10	55561 X	14271	-0-	-41290	-0-	13545	3	726	9	Y	660	621	0	1	8	78
11	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	15009	3	668	9	Y	607	598	0	2	8	85
12	15159 X	14560	-0-	-599	-0-	13712	3	848	9	Y	771	808	0			48
01	15159 X	13472	-0-	-1687	-0-	12596	3	88	4	Y	716	705	0	2	8	57
						788	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

08	DLQ G-10	1143	-0-	1143	2018	101	3	1005	4	Y	34	27	0	9	8	1
						37	9									
09	DLQ G-10	1034	-0-	1034	3052	579	3	283	4	Y	156	133	0	11	8	13
						172	9									
10	3057 X	5	-0-	-3052	-0-	4	4	1	9	Y	1	14	0			-0-
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

08	DLQ G-10	18546	-0-	18546	40193	16801	3	833	4	Y	829	863	0			48
						912	9									
09	DLQ G-10	17316	-0-	17316	57509	16209	3	580	4	Y	479	486	0			41
						527	9									
10	75502 X	17993	-0-	-57509	-0-	17168	3	91	4	Y	667	633	0	1	8	74
						734	9									
11	20940 X	17702	-0-	-3238	-0-	16667	3	1035	9	Y	941	936	0			79
12	21638 X	16157	-0-	-5481	-0-	15179	3	978	9	Y	889	909	0			59
01	18538 X	14954	-0-	-3584	-0-	13972	3	48	4	Y	849	822	0	1	8	85
						934	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	21375	-0-	21375	43638	19493	3	819	4	Y	966	971	0	2	8	56
						1063	9									
09	DLQ G-10	19732	-0-	19732	63370	17818	3	683	4	Y	1119	1076	0	3	8	96
						1231	9									
10	81669 X	18299	-0-	-63370	-0-	17184	3	99	4	Y	924	915	0	3	8	102
						1016	9									
11	21540 X	17689	-0-	-3851	-0-	17069	3	620	9	Y	564	616	0	3	8	47
12	22258 X	17866	-0-	-4392	-0-	17077	3	789	9	Y	717	716	0			48
01	21390 X	18394	-0-	-2996	-0-	17483	3	57	4	Y	776	744	0	2	8	78
						854	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	25162	-0-	25162	51074	23063	3	991	4	Y	1007	1002	0	2	8	49
						1108	9									
09	DLQ G-10	24304	-0-	24304	75378	22319	3	672	4	Y	1194	1178	0	1	8	64
						1313	9									
10	98464 X	23086	-0-	-75378	-0-	21587	3	309	4	Y	1082	1106	0	3	8	37
						1190	9									
11	26280 X	22098	-0-	-4182	-0-	20876	3	36	4	Y	1078	1068	0	2	8	45
						1186	9									
12	25916 X	21996	-0-	-3920	-0-	20774	3	15	4	Y	1097	1086	0	1	8	55
						1207	9									
01	25172 X	22553	-0-	-2619	-0-	21268	3	124	4	Y	1055	1030	0	2	8	78
						1161	9									

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
08	DLQ G-10	41120	-0-	41120	75527	39759	3	126	4	Y	1123	1081	0	5	8	75
						1235	9									
09	DLQ G-10	29586	-0-	29586	105113	27972	3	506	4	Y	1007	1036	0	5	8	41
						1108	9									
10	133719 X	28606	-0-	-105113	-0-	27356	3	172	4	Y	980	998	0	6	8	17
						1078	9									
11	34290 X	27211	-0-	-7079	-0-	26041	3	116	4	Y	958	956	0	5	8	14
						1054	9									
12	35433 X	27191	-0-	-8242	-0-	26064	3	34	4	Y	994	988	0	2	8	18
						1093	9									
01	35433 X	26381	-0-	-9052	-0-	24732	3	644	4	Y	914	899	0	6	8	27
						1005	9									

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
08	DLQ G-10	33261	-0-	33261	66344	31658	3	1603	9	Y	1457	1425	1	2	8	91
09	DLQ G-10	31831	-0-	31831	98175	30315	3	141	4	Y	1250	1244	1	2	8	95
						1375	9									
10	130025 X	31850	-0-	-98175	-0-	30504	3	1346	9	Y	1224	1275	1	3	8	41
11	34080 X	32575	-0-	-1505	-0-	31345	3	1230	9	Y	1118	1059	1	2	8	98
12	36618 X	36618	-0-	-0-	-0-	35453	3	1165	9	Y	1059	1097	1	1	8	59
*01	37153 X	37153	-0-	-0-	-0-	35974	3	12	4	Y	1061	1050	1	1	8	69
						1167	9									

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
08	DLQ G-10	25682	-0-	25682	53725	24132	3	1550	9	Y	1409	1373	1	2	8	115
09	DLQ G-10	24345	-0-	24345	78070	23253	3	1092	9	Y	993	1048	1			60
10	102419 X	24349	-0-	-78070	-0-	23251	3	1098	9	Y	998	997	1			61
11	27390 X	22842	-0-	-4548	-0-	21938	3	904	9	Y	822	809	1			74
12	28055 X	23275	-0-	-4780	-0-	22625	3	650	9	Y	591	640	1			25
01	25668 X	23018	-0-	-2650	-0-	22118	3	900	9	Y	818	746	1			97

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
08	DLQ G-10	27134	-0-	27134	55183	25770	3	11	4	Y	1230	1180	1	5	8	145
						1353	9									
09	DLQ G-10	24377	-0-	24377	79560	22200	3	944	4	Y	1121	1139	1	4	8	123
						1233	9									
10	104908 X	25348	-0-	-79560	-0-	23207	3	840	4	Y	1183	1229	1	7	8	70
						1301	9									
11	30540 X	24399	-0-	-6141	-0-	22718	3	377	4	Y	1185	1145	1	7	8	103
						1304	9									
12	28055 X	25370	-0-	-2685	-0-	23981	3	1389	9	Y	1263	1266	1	2	8	98
01	27125 X	25341	-0-	-1784	-0-	23760	3	229	4	Y	1229	1199	1	5	8	123
						1352	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

08	DLQ G-10	95163	-0-	95163	165036	91960	3	286	4	Y	2652	2545	0	12	8	177
						2917	9									
09	DLQ G-10	96755	-0-	96755	261791	93314	3	1167	4	Y	2067	2149	0	11	8	84
						2274	9									
10	351766 X	89975	-0-	-261791	-0-	87563	3	370	4	Y	1856	1895	0	13	8	32
						2042	9									
11	92100 X	83814	-0-	-8286	-0-	81654	3	251	4	Y	1735	1731	0	10	8	26
						1909	9									
12	99975 X	81388	-0-	-18587	-0-	79616	3	69	4	Y	1548	1542	0	4	8	28
						1703	9									
01	99975 X	75587	-0-	-24388	-0-	72766	3	1264	4	Y	1415	1392	0	9	8	42
						1557	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

08	58352 X	58352	-0-	-0-	-0-	52886	3	1709	4	Y	3415	3398	0	6	8	167
						3757	9									
09	56520 X	56358	-0-	-162	-0-	51879	3	1179	4	Y	3000	3003	0	2	8	162
						3300	9									
10	58404 X	55205	-0-	-3199	-0-	51528	3	550	4	Y	2843	2897	0	11	8	97
						3127	9									
11	56520 X	48288	-0-	-8232	-0-	45445	3	72	4	Y	2519	2501	0	9	8	106
						2771	9									
12	58342 X	51998	-0-	-6344	-0-	49079	3	28	4	Y	2628	2601	0	2	8	131
						2891	9									
01	DLQ G-10	51692	-0-	51692	51692	48697	3	213	4	Y	2529	2471	0	3	8	186
						2782	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

08	DLQ G-10	67895	-0-	67895	137341	64676	3	3219	9	Y	2926	2886	1	6	8	184
09	DLQ G-10	64009	-0-	64009	201350	61188	3	148	4	Y	2430	2423	1	6	8	185
						2673	9									
10	264194 X	62844	-0-	-201350	-0-	60516	3	2328	9	Y	2116	2221	1	9	8	71
11	66690 X	58719	-0-	-7971	-0-	56356	3	2363	9	Y	2148	2023	1	7	8	189
12	68913 X	57170	-0-	-11743	-0-	55019	3	2151	9	Y	1955	2031	1	3	8	110
01	67890 X	51098	-0-	-16792	-0-	49445	3	13	4	Y	1491	1500	1	5	8	96
						1640	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

08	DLQ G-10	66802	-0-	66802	136440	64395	3	2407	9	Y	2188	2114	1	13	8	177
09	DLQ G-10	61127	-0-	61127	197567	59067	3	2060	9	Y	1873	1932	1	5	8	113
10	260303 X	62736	-0-	-197567	-0-	60491	3	2245	9	Y	2041	2011	1	19	8	124
11	71760 X	62411	-0-	-9349	-0-	60154	3	2257	9	Y	2052	1968	1	25	8	183
12	69626 X	58309	-0-	-11317	-0-	55745	3	2564	9	Y	2331	2412	1	4	8	98
01	66805 X	57313	-0-	-9492	-0-	55390	3	1923	9	Y	1748	1627	1	13	8	206

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	94110	-0-	94110	204564	89283	3	296	4	Y	4119	3971	0	17	8	276
						4531	9									
09	DLQ G-10	94332	-0-	94332	298896	89385	3	1116	4	Y	3483	3597	0	20	8	142
						3831	9									
10	388885 X	89989	-0-	-298896	-0-	85975	3	369	4	Y	3314	3374	0	25	8	57
						3645	9									
11	107730 X	83350	-0-	-24380	-0-	79712	3	246	4	Y	3084	3078	0	18	8	45
						3392	9									
12	110453 X	82693	-0-	-27760	-0-	79367	3	68	4	Y	2962	2947	0	6	8	54
						3258	9									
01	97464 X	78738	-0-	-18726	-0-	74490	3	1275	4	Y	2703	2662	0	14	8	81
						2973	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

08	DLQ G-10	59357	-0-	59357	123395	54886	3	2383	4	Y	1898	1925	1	9	8	25
						2088	9									
09	DLQ G-10	53509	-0-	53509	176904	50228	3	1442	4	Y	1672	1595	1	8	8	94
						1839	9									
10	230931 X	54027	-0-	-176904	-0-	51631	3	569	4	Y	1661	1654	1	7	8	94
						1827	9									
11	69240 X	45844	-0-	-23396	-0-	43846	3	165	4	Y	1666	1662	1	5	8	93
						1833	9									
12	64046 X	44472	-0-	-19574	-0-	42948	3	62	4	Y	1329	1333	1	1	8	88
						1462	9									
01	59365 X	43969	-0-	-15396	-0-	42496	3	108	4	Y	1241	1254	1	3	8	72
						1365	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

08	127658 X	92497	-0-	-35161	-0-	87269	3	5228	9	Y	4753	4699	1	15	8	298
09	123540 X	84571	-0-	-38969	-0-	79549	3	457	4	Y	4150	4119	1	14	8	315
						4565	9									
10	117707 X	81727	-0-	-35980	-0-	77615	3	4112	9	Y	3738	3908	1	20	8	125
11	104850 X	75350	-0-	-29500	-0-	71200	3	4150	9	Y	3773	3551	1	16	8	331
12	101463 X	71842	-0-	-29621	-0-	68025	3	3817	9	Y	3470	3601	1	6	8	194
01	DLQ G-10	65418	-0-	65418	65418	62231	3	40	4	Y	2861	2858	1	12	8	185
						3147	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

08	100657 X	71309	-0-	-29348	-0-	67398	3	3911	9	Y	3555	3447	1	9	8	289
09	97410 X	66801	-0-	-30609	-0-	63063	3	3738	9	Y	3398	3464	1	18	8	205
10	99572 X	64129	-0-	-35443	-0-	60793	3	3336	9	Y	3033	3043	1	10	8	185
11	88260 X	59748	-0-	-28512	-0-	56632	3	3116	9	Y	2833	2763	1			255
12	76322 X	55264	-0-	-21058	-0-	52920	3	2344	9	Y	2131	2294	1	3	8	89
01	DLQ G-10	54730	-0-	54730	54730	52033	3	2697	9	Y	2452	2241	1	10	8	290

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

08	153434 X	153434	-0-	-0-	-0-	134862	3	18572	9	Y	16884	16913	0	84	8	62
09	147473 X	147473	-0-	-0-	-0-	129874	3	359	4	Y	15673	15385	0	98	8	252
						17240	9									
10	143892 X	143892	-0-	-0-	-0-	128254	3	15638	9	Y	14216	14288	0	87	8	93
11	131158 X	131158	-0-	-0-	-0-	117039	3	48	4	Y	12792	12750	0	64	8	71
						14071	9									
12	133213 X	133213	-0-	-0-	-0-	118847	3	14366	9	Y	13060	12820	0	28	8	283
*01	130948 X	130948	-0-	-0-	-0-	117690	3	153	4	Y	11914	12076	0	69	8	52
						13105	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	99927 X	NO RPT	-0-	-99927	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	114731 X	NO RPT	-0-	-114731	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	111030 X	NO RPT	-0-	-111030	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	114731 X	NO RPT	-0-	-114731	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	114731 X	NO RPT	-0-	-114731	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

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

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

08	4867 N	2988	-0-	-1879	B	3344	2988	3	N	-0-		26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3344												
09	4710 N	2850	-0-	-1860	B	1484	2850	3	N	-0-		26
10	4297 N	2813	-0-	-1484	B	-0-	2813	3	N	-0-		26
11	2880 N	-0-	-0-	-2880	B	-0-			N	-0-		26
12	2652 N	2652	-0-	-0-	B	-0-	2652	3	N	-0-		26
*01	2595 N	2595	-0-	-0-	B	-0-	2595	3	N	-0-		26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		534
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		534
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		534
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		534
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		534
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		534

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51180 01/01/2019

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1392	2	10	9	N	9					164
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1315	2	8	9	N	7					171
10	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1309	2	7	9	N	6					177
11	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1235	2	61	9	N	55	192	1			40
12	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1240	2	30	9	N	27					67
*01	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1162	2	26	9	N	24					91

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

08	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	974	-0-	-142 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

08	310 N	91	-0-	-219 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	95	-0-	-385 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	248 N	101	-0-	-147 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	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

08	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-	7	3	1	6	-0-
10	589 N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	720 N	401	-0-	-319 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	744 N	427	-0-	-317 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	527 N	427	-0-	-100 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*01	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

08	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	3			N	-0-					63
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					63
11	90 N	21	-0-	-69 B	-0-	21	3			N	-0-					63
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					63
01	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	42	3			N	-0-					63

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

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

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

08	49414 X	35549	-0-	-13865	-0-	35549	3	N	-0-			-0-
09	50011 X	50011	-0-	-0-	-0-	50011	3	N	-0-			-0-
10	47647 X	47378	-0-	-269	-0-	47378	3	N	-0-			-0-
11	34410 X	20284	-0-	-14126	-0-	20284	3	N	-0-			-0-
12	51677 X	20423	-0-	-31254	-0-	20423	3	N	-0-			-0-
01	51677 X	17974	-0-	-33703	-0-	17974	3	N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

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

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

08	256184 X	225238	-0-	-30946	-0-	1605	1	223633	2	N	-0-			-0-
09	247616 X	247616	-0-	-0-	-0-	1680	1	245936	2	N	-0-			-0-
10	249736 X	249736	-0-	-0-	-0-	1736	1	248000	2	N	-0-			-0-
11	222862 X	222862	-0-	-0-	-0-	1573	1	221289	2	N	-0-			-0-
12	255874 X	244294	-0-	-11580	-0-	1736	1	242558	2	N	-0-			-0-
01	255874 X	241179	-0-	-14695	-0-	1736	1	239443	2	N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-			-0-
10	403 N	19	-0-	-384	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

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

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

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

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	3405 R	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	N	-0-			-0-
09	2505 R	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-			-0-
10	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-			-0-
11	2640 #	2376	-0-	-264	-0-	2376	2	N	-0-			-0-
12	2728 #	2436	-0-	-292	-0-	2436	2	N	-0-			-0-
01	2728 #	2387	-0-	-341	-0-	2387	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

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-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

08	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					32
09	210 #	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					32
*01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	143	2	97	9	N	88	21	1			99

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

08	279 #	233	-0-	-46	-0-	232	2	1	4	N	-0-					-0-
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	4	N	-0-					-0-
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

08	888 R	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	4	N	-0-					-0-
09	668 R	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	4	N	-0-					-0-
10	613 R	613	-0-	-0-	-0-	584	2	29	9	N	26	25	0			1
11	610 R	610	-0-	-0-	-0-	584	2	26	9	N	24	24	0			1
12	703 R	703	-0-	-0-	-0-	659	2	44	9	N	40	40	0			1
*01	655 R	655	-0-	-0-	-0-	623	2	32	9	N	29	29	0			1

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

08	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	4	N	-0-					-0-
09	216 R	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	4	N	-0-					-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			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

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	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

08	5487 #	5010	-0-	-477	-0-	4893	3	117	9	Y	106	173	1			251
09	5310 #	4359	-0-	-951	-0-	4340	3	19	9	Y	17					268
10	5926 R	5926	-0-	-0-	-0-	5598	3	328	9	Y	298	181	1			385
11	5721 R	5721	-0-	-0-	-0-	5502	3	219	9	Y	199	186	1			398
12	5742 R	5742	-0-	-0-	-0-	5553	3	189	9	Y	172	176	1			394
*01	5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5548	3	202	9	Y	184	184	1			394

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

08	558 #	522	-0-	-36	-0-	522	4			N	-0-					57
09	540 #	478	-0-	-62	-0-	478	4			N	-0-					57
10	558 #	472	-0-	-86	-0-	472	4			N	-0-					57
11	540 #	454	-0-	-86	-0-	454	4			N	-0-					57
12	527 #	454	-0-	-73	-0-	454	4			N	-0-					57
01	527 #	513	-0-	-14	-0-	513	4			N	-0-					57

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

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	88056 R	88056	-0-	-0-	-0-	32165	2	53717	3	Y	1368	796	0	576	1	34
						669	4	1505	9							
09	81780 #	79128	-0-	-2652	-0-	29053	2	48391	3	Y	922	529	0	405	1	22
						670	4	1014	9							
10	83561 R	83561	-0-	-0-	-0-	33733	2	48982	3	Y	769	443	0	336	1	12
						846	9									
11	89250 #	82965	-0-	-6285	-0-	33290	2	49023	3	Y	593	352	0	242	1	11
						652	9									
12	92225 #	NO RPT	-0-	-92225	-0-					Y	NO RPT					11
01	88071 #	NO RPT	-0-	-88071	-0-					Y	NO RPT					11

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

08	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-
09	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	4	N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

08	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	2970	3	32	9	Y	29	21	1			27
09	2759 R	2759	-0-	-0-	-0-	2731	3	28	9	Y	25	23	1			29
10	2914 R	2914	-0-	-0-	-0-	2866	3	48	9	Y	44	23	1			50
11	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2583	3	50	9	Y	45	30	1			65
12	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	2677	3	56	9	Y	51	58	1			58
*01	2696 R	2696	-0-	-0-	-0-	2599	3	97	9	Y	88	68	1			78

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

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-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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

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

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42098	X	39253	-0-	-2845	-0-	4885	1	34368	3	N	-0-					-0-
09	126639	X	126639	-0-	-0-	-0-	4741	1	121898	3	N	-0-					-0-
10	41943	X	38819	-0-	-3124	-0-	4733	1	34086	3	N	-0-					-0-
11	124703	X	124703	-0-	-0-	-0-	4554	1	120149	3	N	-0-					-0-
12	46128	X	21412	-0-	-24716	-0-	21412	2			N	-0-					-0-
01	46128	X	-0-	-0-	-46128	-0-					N	-0-					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

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-

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

08	2852	#	2112	-0-	-740	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	2520	#	2066	-0-	-454	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
10	2604	#	1843	-0-	-761	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
11	2734	R	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	2717	R	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*01	2666	R	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

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

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

08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	750	2	66	9	N	60					114
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	815	2	74	9	N	67	167	1			14
10	992 N	927	-0-	-65	-0-	850	2	77	9	N	70					84
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	900	2	62	9	N	56					140
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1000	2	72	9	N	65	171	1			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

08	DLQ G-10	222	-0-	222	222	200	2	22	9	Y	20					92
09	DLQ G-10	1295	-0-	1295	1517	1274	2	21	9	Y	19	81	1			30
10	DLQ G-10	1916	-0-	1916	3433	1883	2	33	9	Y	30					60
11	DLQ G-10	1788	-0-	1788	5221	1700	2	88	9	Y	80	80	1			60
12	3000 N	1366	-0-	-1634	3587	1300	2	66	9	Y	60					120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3587					Y	NO RPT					120

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					94
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					94
10	1054	N	850	-0-	-204	-0-	850	3			N	-0-					94
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					94
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					94
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	775	N	555	-0-	-220	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

08	5363	X	4400	-0-	-963	-0-	818	1	3582	3	Y	-0-					1
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	937	1	8745	3	Y	-0-					1
10	5270	X	4395	-0-	-875	-0-	933	1	3462	3	Y	-0-					1
11	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	909	1	8768	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	9672	X	1319	-0-	-8353	-0-	1318	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	3	3	1			1

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	375	-0-	-1082	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
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
08	3782 X	301	-0-	-3481	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
10	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
11	3660 X	1116	-0-	-2544	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 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

08	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	396	1	3978	3	Y	-0-					-0-
09	2820 X	2585	-0-	-235	-0-	254	1	2328	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	2914 X	2730	-0-	-184	-0-	253	1	2477	3	Y	-0-					1
11	3150 X	2272	-0-	-878	-0-	232	1	2039	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	3255 X	2125	-0-	-1130	-0-	230	1	1895	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3255 X	2164	-0-	-1091	-0-	197	1	1967	2	Y	-0-					-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
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-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	50	1	353	3	N	-0-					-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	N	-0-					-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	44	1	314	3	N	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	N	-0-					-0-
12	434 N	45	-0-	-389	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

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

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
10	2108 N	1939	-0-	-169	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

08	DLQ G-10	106	-0-	106	5970	106	3			Y	-0-					28
09	DLQ G-10	670	-0-	670	6640	670	3			Y	-0-					28
10	DLQ G-10	335	-0-	335	6975	335	3			Y	-0-					28
11	2700 N	385	-0-	-2315	4660	385	3			Y	-0-					28
12	3100 N	357	-0-	-2743	1917	357	3			Y	-0-					28
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	1576					Y	NO RPT					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

08	DLQ G-10	1824	-0-	1824	74633	1824	3			Y	-0-					36
09	DLQ G-10	5551	-0-	5551	80184	5551	3			Y	-0-					36
10	DLQ G-10	3773	-0-	3773	83957	3773	3			Y	-0-					36
11	90018 X	6061	-0-	-83957	-0-	6061	3			Y	-0-					36
12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			Y	-0-					36
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					36

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) //CONT.// 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1188	3	140	9	Y	127	129	0			4
09	1740 N	553	-0-	-1187	-0-	463	3	90	9	Y	82	84	0			2
10	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	948	3	196	9	Y	178	175	0			5
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1005	3	257	9	Y	234	231	0			8
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	591	3	135	9	Y	123	127	0			4
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

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

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

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

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

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

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

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

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

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

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

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

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

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

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

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

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

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

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

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

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

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

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

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

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

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

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

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

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

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

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

08	10199 #	9118	-0-	-1081	-0-	8838	3	124	4	Y	142	147	1			22
						156	9									
09	9870 #	9396	-0-	-474	-0-	9249	3	147	9	Y	134	131	1			25
10	10199 #	9385	-0-	-814	-0-	9201	3	184	9	Y	167	168	1			24
11	9355 R	9355	-0-	-0-	-0-	8824	3	310	4	Y	201	196	1			29
						221	9									
12	8773 #	8760	-0-	-13	-0-	8307	3	88	4	Y	332	137	1			224
						365	9									
01	8773 #	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					224

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

08	22692	1937	-0-	-20755	640578	1900	3	37	4	Y	-0-	29	1			14
09	21960	12769	-0-	-9191	631387	11874	3	148	4	Y	679	589	1			104
						747	9									
10	22692	13284	-0-	-9408	621979	12584	3	14	4	Y	624	666	1			62
						686	9									
11	21960	3638	-0-	-18322	603657	3478	3	160	9	Y	145	165	1			42
*12	22692	6989	-0-	-15703	587954	6547	3	69	4	Y	339	284	1			97
						373	9									
01	13206 #	NO RPT	-0-	-13206	574748					Y	NO RPT					97

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274 #	19476	-0-	-798	-0-	17164	3	1748	4	Y	513	494	1			171
						564	9									
09	19620 #	16968	-0-	-2652	-0-	13258	3	3135	4	Y	523	494	1			200
						575	9									
10	20274 #	14934	-0-	-5340	-0-	14114	3	405	4	Y	377	481	1			96
						415	9									
11	17820 #	9835	-0-	-7985	-0-	9411	3	91	4	Y	303	284	1			115
						333	9									
12	18414 #	18228	-0-	-186	-0-	17317	3	245	4	Y	605	554	1			166
						666	9									
01	18414 #	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					166

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
08	19096 #	16873	-0-	-2223	-0-	14428	3	1469	4	Y	887	815	1			282
						976	9									
09	18480 #	15314	-0-	-3166	-0-	11606	3	2744	4	Y	876	825	1			333
						964	9									
10	18011 #	11233	-0-	-6778	-0-	10327	3	297	4	Y	554	739	1			148
						609	9									
11	17100 #	12791	-0-	-4309	-0-	11470	3	111	4	Y	1100	889	1			359
						1210	9									
*12	17604 R	17604	-0-	-0-	-0-	16336	3	231	4	Y	943	1002	1			300
						1037	9									
01	16864 #	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					300

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
08	5642 #	5089	-0-	-553	-0-	4480	3	456	4	Y	139	180	1			62
						153	9									
09	6194 R	6194	-0-	-0-	-0-	4388	3	1037	4	Y	699	542	1			219
						769	9									
10	10759 R	10759	-0-	-0-	-0-	9600	3	276	4	Y	803	852	1			170
						883	9									
11	7929 R	7929	-0-	-0-	-0-	7563	3	73	4	Y	266	311	1			125
						293	9									
12	5952 #	4597	-0-	-1355	-0-	4500	3	64	4	Y	30	119	1			36
						33	9									
01	6386 #	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	23870 #	20388	-0-	-3482	-0-	19302	3	339	4	Y	679	742	1			42
						747	9									
09	23100 #	16512	-0-	-6588	-0-	14670	3	1030	4	Y	738	684	1			96
						812	9									
10	24273 #	360	-0-	-23913	-0-	358	3	1	4	Y	1	3	1			94
						1	9									
11	19740 #	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-					94
12	20398 #	-0-	-0-	-20398	-0-					Y	-0-					94
01	20398 #	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					94

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29605 #	25811	-0-	-3794	-0-	23380	3	333	4	Y	1907	1927	1			290
						2098	9									
09	27780 #	25904	-0-	-1876	-0-	23694	3	2210	9	Y	2009	1926	1			373
10	28706 #	24414	-0-	-4292	-0-	22689	3	1725	9	Y	1568	1687	1			254
11	23310 #	13463	-0-	-9847	-0-	11837	3	513	4	Y	1012	1103	1			163
						1113	9									
12	24087 #	-0-	-0-	-24087	-0-					Y	-0-	53	1			110
01	24087 #	NO RPT	-0-	-24087	-0-					Y	NO RPT					110

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

08	29605 #	24136	-0-	-5469	-0-	22342	3	393	4	Y	1274	1338	1			76
						1401	9									
09	28650 #	14500	-0-	-14150	-0-	12841	3	902	4	Y	688	670	1			94
						757	9									
10	24645 #	18374	-0-	-6271	-0-	17147	3	71	4	Y	1051	973	1			172
						1156	9									
11	21510 #	4376	-0-	-17134	-0-	4261	3	63	4	Y	47	183	1			36
						52	9									
*12	24149 #	5813	-0-	-18336	-0-	5207	3	41	4	Y	514	482	1			68
						565	9									
01	24149 #	NO RPT	-0-	-24149	-0-					Y	NO RPT					68

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

*02	7364 #	4731	-0-	-2633	-0-	4699	3	32	9	Y	29	56	1			7
*03	8153 #	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	275	234	1			48
*04	15134 R	15134	-0-	-0-	-0-	13119	3	740	4	Y	1159	1126	1			81
						1275	9									
*05	11518 R	11518	-0-	-0-	-0-	7844	3	2885	4	Y	717	696	1			102
						789	9									
*06	12121 R	12121	-0-	-0-	-0-	9399	3	1523	4	Y	1090	1013	1			179
						1199	9									
*07	12543 R	12543	-0-	-0-	-0-	10300	3	1232	4	Y	919	991	1			107
						1011	9									
*08	15624 #	14033	-0-	-1591	-0-	12825	3	253	4	Y	868	864	1			111
						955	9									
*09	15837 R	15837	-0-	-0-	-0-	14856	3	185	4	Y	724	710	1			125
						796	9									
*10	12524 #	6616	-0-	-5908	-0-	6311	3	7	4	Y	271	362	1			34
						298	9									
*11	16552 R	16552	-0-	-0-	-0-	15129	3	1423	9	Y	1294	1060	1			268
12	13919 #	11764	-0-	-2155	-0-	11043	3	116	4	Y	550	608	1			210
						605	9									
01	13919 #	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					210

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

08	15872 #	12067	-0-	-3805	-0-	10694	3	149	4	N	1113	1047	1			158
						1224	9									
09	15360 #	9360	-0-	-6000	-0-	6795	3	1412	4	N	1048	1093	1			113
						1153	9									
10	14198 #	12196	-0-	-2002	-0-	10995	3	1201	9	N	1092	1129	1			76
11	12602 R	12602	-0-	-0-	-0-	11161	3	1441	9	N	1310	1179	1			207
12	12059 #	7974	-0-	-4085	-0-	7082	3	21	4	N	792	756	1			243
						871	9									
01	12059 #	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					243

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012 #	9771	-0-	-4241	-0-	8749	3	154	4	N	789	874	1			50
						868	9									
09	10980 #	7995	-0-	-2985	-0-	6486	3	455	4	N	958	884	1			124
						1054	9									
10	11160 #	8413	-0-	-2747	-0-	7341	3	31	4	N	946	910	1			160
						1041	9									
11	10800 #	8030	-0-	-2770	-0-	6866	3	102	4	N	965	939	1			186
						1062	9									
12	10323 #	9369	-0-	-954	-0-	8212	3	65	4	N	993	1032	1			147
						1092	9									
01	9765 #	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					147

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

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2	N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2	N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			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

08	155 N	151	-0-	-4	-0-	150	3	1 9	N	1	1 8	-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3		N	-0-		-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 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
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	344	-0-	-772	-0-	344	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			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

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
10	6169	X	3086	-0-	-3083	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
11	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

08	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	3			Y	-0-					-0-
09	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	3			Y	-0-					-0-
10	17515	X	16590	-0-	-925	-0-	16590	3			Y	-0-					-0-
11	17820	X	14633	-0-	-3187	-0-	14633	3			Y	-0-					-0-
12	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	18543	3			Y	-0-					-0-
01	17732	X	17647	-0-	-85	-0-	17647	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3		Y	-0-			-0-
09	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3		Y	-0-			-0-
10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3		Y	-0-			-0-
11	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3		Y	-0-			-0-
12	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3		Y	-0-			-0-
*01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

08	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	3		N	-0-			-0-
09	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3		N	-0-			-0-
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3		N	-0-			-0-
12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3		N	-0-			-0-
*01	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
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

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

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

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

08	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	3		N	-0-			-0-
09	34158 X	34158	-0-	-0-	-0-	34158	3		N	-0-			-0-
10	35836 X	35836	-0-	-0-	-0-	35836	3		N	-0-			-0-
11	34975 X	34975	-0-	-0-	-0-	34975	3		N	-0-			-0-
12	36170 X	36170	-0-	-0-	-0-	36170	3		N	-0-			-0-
*01	36325 X	36325	-0-	-0-	-0-	36325	3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		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-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1056	-0-	-204	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
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

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-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-

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

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-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

08	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	3			N	-0-					-0-
09	14040 X	11915	-0-	-2125	-0-	11915	3			N	-0-					-0-
10	14508 X	12646	-0-	-1862	-0-	12646	3			N	-0-					-0-
11	14040 X	11234	-0-	-2806	-0-	11234	3			N	-0-					-0-
12	14508 X	9174	-0-	-5334	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
01	14508 X	11009	-0-	-3499	-0-	11009	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			-0-
09	2340 X	493	-0-	-1847	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		Y	-0-			-0-
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3		Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			-0-
09	1560 X	493	-0-	-1067	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		Y	-0-			-0-
11	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		Y	-0-			-0-
12	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		Y	-0-			-0-
*01	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		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

08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			-0-
09	2340 X	493	-0-	-1847	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		Y	-0-			-0-
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3		Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

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

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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

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

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

EMPEROR (FUSSELMAN) 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

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

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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

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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

08	20150 #	15102	-0-	-5048	-0-	14853	3	249	9	Y	226	340	1		171
09	19680 #	12539	-0-	-7141	-0-	12324	3	215	9	Y	195				366
10	20463 R	20463	-0-	-0-	-0-	20182	3	281	9	Y	255	355	1		266
11	19966	18248	-0-	-1718	-0-	17956	3	292	9	Y	265	335	1		196
*12	23039	20060	-0-	-2979	-0-	19775	3	285	9	Y	259	162	1		293
01	17081	17622	-0-	541	541	17458	3	164	9	Y	149	168	1		274

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					62
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					62
10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					62
11	2610 X	2461	-0-	-149	-0-	2461	2			N	-0-					62
12	2697 X	1519	-0-	-1178	-0-	1519	2			N	-0-					62
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

08	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	1997	2	25	9	Y	23					165
09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2689	2	39	9	Y	35					200
10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2409	2	26	9	Y	24					224
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					224
12	2697 N	1725	-0-	-972	-0-	1708	2	17	9	Y	15					239
*01	3100 N	3214	-0-	114	114	3172	2	42	9	Y	38	192	1			85

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

08	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

08	1023 N	789	-0-	-234	-0-	782	3	7	9	N	6					145
09	1740 N	330	-0-	-1410	-0-	324	3	6	9	N	5					150
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					150
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					150
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					150
01	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1620	3			N	-0-					150

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

08	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1240	3	73	9	N	66					148
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1286	3	70	9	N	64					212
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1471	3	76	9	N	69	175	1			106
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1262	3	77	9	N	70					176
12	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1275	3	74	9	N	67	168	1			75
01	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1307	3	84	9	N	76					151

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	3	13	9	N	12					87
09	2160	N	1087	-0-	-1073	-0-	1063	3	24	9	N	22					109
10	2170	N	951	-0-	-1219	-0-	942	3	9	9	N	8					117
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					117
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					117
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					117

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	3	13	9	N	12					182
09	930	N	645	-0-	-285	-0-	633	3	12	9	N	11					193
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1929	3	28	9	N	25					218
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2027	3	36	9	N	33	173	1			78
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2744	3	7	9	N	6					84
*01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2193	3	36	9	N	33					117

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

08	4309	X	280	-0-	-4029	-0-	280	3			N	-0-					120
09	4170	X	300	-0-	-3870	-0-	300	3			N	-0-					120
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					120
11	2580	X	25	-0-	-2555	-0-	25	3			N	-0-					120
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					120
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					120

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

08	3410	X	1766	-0-	-1644	-0-	1766	3			N	-0-					167
09	3300	X	874	-0-	-2426	-0-	874	3			N	-0-					167
10	3410	X	2082	-0-	-1328	-0-	2082	3			N	-0-					167
11	2670	X	1925	-0-	-745	-0-	1918	3	7	9	N	6					173
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					173
01	2077	X	1764	-0-	-313	-0-	1764	3			N	-0-					173

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

08	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	4538	3	12	9	Y	11					249
09	4710	X	4165	-0-	-545	-0-	4153	3	12	9	Y	11	180	1			80
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5238	3	50	9	Y	45					125
11	4800	X	4793	-0-	-7	-0-	4772	3	21	9	Y	19					144
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5475	3	52	9	Y	47					191
*01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5079	3	45	9	Y	41					232

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					53
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	1954	3	1029	4	Y	-0-			1
09	1950 X	1884	-0-	-66	-0-	1854	3	30	4	Y	-0-			1
10	2046 X	1019	-0-	-1027	-0-	1015	3	4	4	Y	-0-			1
11	2880 X	1637	-0-	-1243	-0-	1637	3			Y	-0-			1
12	2976 X	460	-0-	-2516	-0-	460	3			Y	-0-			1
01	2976 X	710	-0-	-2266	-0-	710	3			Y	-0-			1

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

08	2728 N	164	-0-	-2564	-0-	151	3	13	9	N	12			87
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	N	2			89
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			89
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			89
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			89
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			89

APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

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-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

08	2108 X	1638	-0-	-470	-0-	1638	2			N	-0-			174
09	1950 X	1166	-0-	-784	-0-	1166	2			N	-0-			174
10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-			174
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			174
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			174
*01	3100 N	3524	-0-	424	424	3518	2	6	9	N	5			179

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

08	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	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

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-

EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

08	1767 X	957	-0-	-810	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
09	1710 X	13	-0-	-1697	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	1767 X	373	-0-	-1394	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
11	1380 N	255	-0-	-1125	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1431	3	331	4	Y	-0-					-0-
*01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1250	3	73	4	Y	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09	480 N	130	-0-	-350	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-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-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744 N	299	-0-	-445	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					187
09	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					187
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					187
11	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					187
12	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					187
*01	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					187

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
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

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

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
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	383	3	9	9	N	8					166
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					166
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	413	3	19	9	N	17					183
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	367	3	15	9	N	14					197
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	383	3	2	9	N	2					199
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					199

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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					325
09	60	X	48	-0-	-12	-0-	48	4			Y	-0-					325
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					325
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					325
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

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

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

08	29853	X	585	-0-	-29268	-0-	585	3			Y	-0-					1
09	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	1	1	7			1
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					1
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					1
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					1
*01	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	4			Y	-0-					1

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

08	7750	X	529	-0-	-7221	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819 X	537	-0-	-10282	-0-	537	3			Y	-0-					81
09	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	36	7			45
10	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					45
11	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					45
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					45
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					45

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

IMPETRO OPERATING LLC 423519
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

08	19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	98	1	19834	2	N	-0-					-0-
09	50550 X	96	-0-	-50454	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	52235 X	-0-	-0-	-52235	-0-					N	-0-					-0-
11	50550 X	-0-	-0-	-50550	-0-					N	-0-					-0-
*12	52235 X	-0-	-0-	-52235	-0-					N	10	10	8			-0-
01	19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	151	151	8			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	4	3	9	Y	3	1	7	2	8	1
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	4			Y	-0-					1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

08	19437 X	5036	-0-	-14401	-0-	5036	3			N	-0-					7
09	18750 X	891	-0-	-17859	-0-	889	4	2	9	N	2	3	7	2	8	4
10	19375 X	2123	-0-	-17252	-0-	2123	4			N	-0-					4
11	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					4
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					4
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					4

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	2635 X	1155	-0-	-1480	-0-	98	1	1057	3	N	-0-			-0-
09	2550 X	1307	-0-	-1243	-0-	107	1	1200	3	N	-0-			-0-
10	2635 X	1509	-0-	-1126	-0-	138	1	1371	3	N	-0-			-0-
11	2550 X	693	-0-	-1857	-0-	56	1	637	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	26	-0-	-1338	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	201	1	2175	3	N	-0-			-0-
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	118	1	1326	3	N	-0-			-0-
10	1798 N	776	-0-	-1022	-0-	71	1	705	3	N	-0-			-0-
11	2310 N	148	-0-	-2162	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	6	-0-	-1482	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
*01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	139	1	1420	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

08	2015 N	1881	-0-	-134	-0-	159	1	1722	3	N	-0-			-0-
09	1290 N	1108	-0-	-182	-0-	90	1	1018	3	N	-0-			-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	89	1	887	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	576	-0-	-1254	-0-	47	1	529	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	8	-0-	-1139	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	111	1	1201	3	N	-0-					3
09	1140 X	1016	-0-	-124	-0-	83	1	933	3	N	-0-					3
10	1178 X	813	-0-	-365	-0-	74	1	739	3	N	-0-					3
11	1140 X	674	-0-	-466	-0-	55	1	619	3	N	-0-					3
12	1178 X	10	-0-	-1168	-0-	1	1	9	3	N	-0-					3
*01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	98	1	1001	3	N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

08	2945 N	3	-0-	-2942	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	242	1	2724	3	N	-0-					-0-
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	163	1	1621	3	N	-0-					-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	104	1	1176	3	N	-0-					-0-
12	3069 N	20	-0-	-3049	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	103	1	1054	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

08	496 N	146	-0-	-350	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	701	3	N	-0-					-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	66	1	660	3	N	-0-					-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
12	775 N	2	-0-	-773	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	65	1	698	3	N	-0-					35
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	41	1	458	3	N	-0-					35
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					35
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	3	N	-0-					35
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					35
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

08	868 N	570	-0-	-298	-0-	48	1	522	3	N	-0-					-0-
09	990 N	970	-0-	-20	-0-	79	1	891	3	N	-0-					-0-
10	1023 N	767	-0-	-256	-0-	70	1	697	3	N	-0-					-0-
11	540 N	259	-0-	-281	-0-	21	1	238	3	N	-0-					-0-
12	992 N	1	-0-	-991	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	N	-0-					-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
11	420 N	30	-0-	-390	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	248 N	6	-0-	-242	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575

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

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	106	1	1142	3	N	-0-					-0-
09	1800 N	1397	-0-	-403	-0-	114	1	1283	3	N	-0-					-0-
10	1860 N	671	-0-	-1189	-0-	61	1	610	3	N	-0-					-0-
11	1200 N	478	-0-	-722	-0-	39	1	439	3	N	-0-					-0-
12	1457 N	7	-0-	-1450	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	130	1	1328	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

08	5115 X	2715	-0-	-2400	-0-	124	1	2055	3	N	467	173	1			510
						22	4	514	9							
09	4950 X	599	-0-	-4351	-0-	27	1	492	3	N	71	495	1			86
						2	4	78	9							
10	5115 X	2416	-0-	-2699	-0-	162	1	2193	3	N	45	8	1			123
						11	4	50	9							
11	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	368	1	4691	3	N	152	27	1			248
						1	4	167	9							
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	330	1	3725	3	N	319	379	1			188
						351	9									
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					188

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	399	1	8937	3	Y	57	45	1			21
							618	4	63	9							
09	9420	X	8784	-0-	-636	-0-	443	1	8264	3	Y	70	75	1			16
							77	9									
10	9796	X	5577	-0-	-4219	-0-	332	1	5166	3	Y	72	76	1			12
							79	9									
11	9690	X	5626	-0-	-4064	-0-	412	1	4920	3	Y	267	193	1			86
							294	9									
12	7977	X	5862	-0-	-2115	-0-	381	1	5409	3	Y	65	109	1			42
							72	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	6159	-0-	-2118	-0-	327	1	5412	3	Y	329	341	1			80
							58	4	362	9							
09	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	399	1	7179	3	Y	493	461	1			112
							409	4	542	9							
10	8618	X	5703	-0-	-2915	-0-	348	1	4708	3	Y	565	539	1			138
							25	4	622	9							
11	8340	X	6337	-0-	-2003	-0-	443	1	5651	3	Y	221	261	1			98
							243	9									
12	8804	X	5054	-0-	-3750	-0-	397	1	4490	3	Y	152	132	1			118
							167	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733	X	11671	-0-	-2062	-0-	568	1	9396	3	Y	434	388	1			314
							1230	4	477	9							
09	11940	X	9991	-0-	-1949	-0-	497	1	8942	3	Y	441	594	1			161
							67	4	485	9							
10	12338	X	7590	-0-	-4748	-0-	474	1	6425	3	Y	415	220	1			356
							234	4	457	9							
11	11940	X	11876	-0-	-64	-0-	693	1	8836	3	Y	411	601	1			166
							1895	4	452	9							
12	12276	X	10530	-0-	-1746	-0-	792	1	8949	3	Y	457	235	1			388
							286	4	503	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					388

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.		9	-0-	9	9	9	4			Y	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					53

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20832	X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	63	88	1			10
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					10
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	6079	-0-	-4368	-0-	325	1	5375	3	Y	292	283	1			75
							58	4	321	9							
09	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	488	1	8785	3	Y	500	464	1			111
							414	4	550	9							
10	9145	X	6239	-0-	-2906	-0-	380	1	5150	3	Y	620	581	1			150
							27	4	682	9							
11	8850	X	8142	-0-	-708	-0-	534	1	6802	3	Y	733	744	1			139
							806	9									
12	10388	X	10307	-0-	-81	-0-	761	1	8592	3	Y	867	667	1			339
							954	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					339

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	464	1	7668	3	N	322	366	1			160
							286	4	354	9							
09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	434	1	7807	3	N	321	204	1			277
							351	4	353	9							
10	8029	X	7545	-0-	-484	-0-	470	1	6370	3	N	347	416	1			208
							323	4	382	9							
11	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	715	1	9109	3	N	431	418	1			221
							1	4	474	9							
12	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	808	1	9127	3	N	456	223	1			454
							502	9									
01	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					454

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
08	19406	X	11499	-0-	-7907	-0-	631	1	10428	3	Y	298	383	1			78
							112	4	328	9							
09	14160	X	11041	-0-	-3119	-0-	554	1	9969	3	Y	441	414	1			105
							33	4	485	9							
10	14632	X	7558	-0-	-7074	-0-	475	1	6434	3	Y	559	515	1			149
							34	4	615	9							
11	13920	X	10161	-0-	-3759	-0-	716	1	9122	3	Y	293	371	1			71
							1	4	322	9							
12	13172	X	10179	-0-	-2993	-0-	805	1	9098	3	Y	251	133	1			189
							276	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612

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
08	15128	X	12609	-0-	-2519	-0-	507	1	8380	3	N	353	381	1			177
							3334	4	388	9							
09	14640	X	9459	-0-	-5181	-0-	474	1	8537	3	N	382	208	1			351
							28	4	420	9							
10	36805	X	36805	-0-	-0-	-0-	449	1	6088	3	N	375	414	1			312
							29855	4	413	9							
11	13410	X	12203	-0-	-1207	-0-	852	1	10862	3	N	438	447	1			303
							7	4	482	9							
12	13857	X	11580	-0-	-2277	-0-	921	1	10402	3	N	199	235	1			267
							38	4	219	9							
01	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					267

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
08	15593	X	13134	-0-	-2459	-0-	660	1	10912	3	Y	1314	1467	1			290
							117	4	1445	9							
09	15330	X	13786	-0-	-1544	-0-	659	1	11870	3	Y	1106	1093	1			303
							40	4	1217	9							
10	15841	X	8975	-0-	-6866	-0-	539	1	7298	3	Y	1000	1022	1			281
							38	4	1100	9							
11	15330	X	13796	-0-	-1534	-0-	925	1	11791	3	Y	980	1022	1			239
							2	4	1078	9							
12	14260	X	13830	-0-	-430	-0-	1037	1	11711	3	Y	984	707	1			516
							1082	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					516

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24025	X	19865	-0-	-4160	-0-	784	1	17544	3	Y	811	566	1			403
							645	4	892	9							
09	29430	X	27628	-0-	-1802	-0-	1297	1	24219	3	Y	1920	1880	1			443
							2112	9									
10	31031	X	10816	-0-	-20215	-0-	544	1	8465	3	Y	1101	1287	1			257
							596	4	1211	9							
11	30030	X	4603	-0-	-25427	-0-	329	1	3921	3	Y	321	375	1			203
							353	9									
12	31031	X	28351	-0-	-2680	-0-	1706	1	24250	3	Y	2177	1612	1			768
							2395	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					768

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

08	45849	X	45849	-0-	-0-	-0-	1044	1	17256	3	Y	7974	7700	1			726
							18778	4	8771	9							
09	38591	X	38591	-0-	-0-	-0-	799	1	14380	3	Y	5553	5513	1			766
							17304	4	6108	9							
10	122907	X	122907	-0-	-0-	-0-	2057	1	27861	3	Y	5898	5872	1			792
							86501	4	6488	9							
11	60778	X	60778	-0-	-0-	-0-	4163	1	53061	3	Y	2813	2525	1			1080
							460	4	3094	9							
12	68673	X	68673	-0-	-0-	-0-	5111	1	57749	3	Y	5277	5496	1			861
							8	4	5805	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					861

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

08	12524	X	246	-0-	-12278	-0-	246	4			N	-0-					124
09	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	70					194
10	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					194
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					194
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					194
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					194

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

08	37076	X	37049	-0-	-27	-0-	418	1	6919	3	N	361	562	1			525
							29315	4	397	9							
09	40920	X	18753	-0-	-22167	-0-	411	1	7400	3	N	559	384	1			700
							10327	4	615	9							
10	42284	X	1473	-0-	-40811	-0-	96	1	1295	3	N	68	198	1			570
							7	4	75	9							
11	40920	X	515	-0-	-40405	-0-	461	4	54	9	N	49	189	1			430
12	37045	X	10727	-0-	-26318	-0-	10356	4	371	9	N	337	195	1			572
01	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					N	NO RPT					572

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
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
08	36208	X	23961	-0-	-12247	-0-	798	1	13194	3	Y	1935	2624	1			229
							7840	4	2129	9							
09	42420	X	12105	-0-	-30315	-0-	570	1	10259	3	Y	1129	725	1			633
							34	4	1242	9							
10	43834	X	22314	-0-	-21520	-0-	1284	1	17386	3	Y	3230	2698	1			1165
							91	4	3553	9							
11	44817	X	44817	-0-	-0-	-0-	2946	1	37557	3	Y	3916	3943	1			1138
							6	4	4308	9							
12	28064	X	28064	-0-	-0-	-0-	2059	1	23262	3	Y	2494	3239	1			393
							2743	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					393

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
08	28342	X	28342	-0-	-0-	-0-	1189	1	19657	3	Y	501	1065	1			297
							6945	4	551	9							
09	32250	X	18453	-0-	-13797	-0-	290	1	5226	3	Y	736	800	1			233
							12127	4	810	9							
10	38161	X	12401	-0-	-25760	-0-	88	1	1186	3	Y	750	740	1			243
							10302	4	825	9							
11	36930	X	803	-0-	-36127	-0-	56	1	719	3	Y	25	174	1			94
							28	9									
12	35011	X	-0-	-0-	-35011	-0-					Y	-0-					94
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 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
08	118420	X	78078	-0-	-40342	-0-	2819	1	46620	3	N	7161	7793	1			700
							20762	4	7877	9							
09	114570	X	59623	-0-	-54947	-0-	2649	1	47706	3	N	7097	6962	1			835
							1461	4	7807	9							
10	80135	X	52356	-0-	-27779	-0-	3041	1	41186	3	N	6848	6978	1			705
							596	4	7533	9							
11	76320	X	58607	-0-	-17713	-0-	3424	1	43649	3	N	6366	6234	1			837
							4531	4	7003	9							
12	78089	X	67618	-0-	-10471	-0-	4859	1	54893	3	N	6328	6170	1			995
							905	4	6961	9							
01	78089	X	NO RPT	-0-	-78089	-0-					N	NO RPT					995

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
08	64163	X	64163	-0-	-0-	-0-	2836	1	46895	3	N	4562	4335	1			733
							9414	4	5018	9							
09	49620	X	49620	-0-	-0-	-0-	2348	1	42287	3	N	3932	3909	1			756
							660	4	4325	9							
10	66526	X	41789	-0-	-24737	-0-	2063	1	27939	3	N	3946	4233	1			469
							7446	4	4341	9							
11	64380	X	53627	-0-	-10753	-0-	3092	1	39418	3	N	3435	2651	1			1253
							7338	4	3779	9							
12	66526	X	44689	-0-	-21837	-0-	3308	1	37378	3	N	3136	426	0	2536	1	1427
							553	4	3450	9							
01	64170	X	NO RPT	-0-	-64170	-0-					N	NO RPT					1427

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63922	X	41129	-0-	-22793	-0-	1843	1	30469	3	Y	3315	3168	1			406
							5170	4	3647	9							
09	61860	X	35130	-0-	-26730	-0-	1510	1	27199	3	Y	2543	2532	1			417
							3624	4	2797	9							
10	63922	X	23245	-0-	-40677	-0-	1344	1	18198	3	Y	3059	2925	1			551
							338	4	3365	9							
11	59220	X	29250	-0-	-29970	-0-	1703	1	21704	3	Y	3875	3384	1			1042
							1580	4	4263	9							
12	40576	X	32127	-0-	-8449	-0-	1924	1	21737	3	Y	1468	2186	1			324
							6851	4	1615	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					324

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 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
08	72697	X	72697	-0-	-0-	-0-	2224	1	49750	3	N	2728	2683	1			208
							17722	4	3001	9							
09	106410	X	66104	-0-	-40306	-0-	3192	1	59583	3	N	2509	2453	1			264
							569	4	2760	9							
10	109957	X	49820	-0-	-60137	-0-	2451	1	38134	3	N	2094	2142	1			216
							6932	4	2303	9							
11	106410	X	55154	-0-	-51256	-0-	3559	1	42453	3	N	1842	1715	1			343
							7116	4	2026	9							
12	97495	X	44627	-0-	-52868	-0-	2295	1	32624	3	N	1996	1535	1			804
							7512	4	2196	9							
01	72695	X	NO RPT	-0-	-72695	-0-					N	NO RPT					804

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 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
08	59336	X	59336	-0-	-0-	-0-	2094	1	34617	3	N	4205	4323	1			396
							17999	4	4626	9							
09	53897	X	53897	-0-	-0-	-0-	2251	1	40526	3	N	4879	4275	1			1000
							5753	4	5367	9							
10	43425	X	43425	-0-	-0-	-0-	2539	1	34394	3	N	5738	6083	1			655
							180	4	6312	9							
11	69974	X	69974	-0-	-0-	-0-	4465	1	56919	3	N	5202	5011	1			846
							2868	4	5722	9							
12	68075	X	68075	-0-	-0-	-0-	4626	1	52260	3	N	4819	4513	1			1152
							5888	4	5301	9							
01	59334	X	NO RPT	-0-	-59334	-0-					N	NO RPT					1152

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43010	X	43010	-0-	-0-	-0-	1209	1	19991	3	Y	2883	2754	1			302
							18639	4	3171	9							
09	21870	X	20672	-0-	-1198	-0-	463	1	8335	3	Y	4863	4581	1			584
							6525	4	5349	9							
10	60125	X	60125	-0-	-0-	-0-	597	1	8083	3	Y	5301	5187	1			698
							45614	4	5831	9							
11	21870	X	16557	-0-	-5313	-0-	658	1	8393	3	Y	6412	6261	1			849
							453	4	7053	9							
12	14499	X	3413	-0-	-11086	-0-	10	1	115	3	Y	2982	3291	1			540
							8	4	3280	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					540

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39370	X	23025	-0-	-16345	-0-	1227	1	20292	3	N	1171	915	1			388
							218	4	1288	9							
09	90060	X	90060	-0-	-0-	-0-	2045	1	36817	3	N	2084	2059	1			413
							48906	4	2292	9							
10	140450	X	140450	-0-	-0-	-0-	2510	1	33999	3	N	1995	2081	1			327
							101746	4	2195	9							
11	80588	X	80588	-0-	-0-	-0-	3283	1	41845	3	N	1879	1728	1			478
							33393	4	2067	9							
12	93062	X	43307	-0-	-49755	-0-	2714	1	30662	3	N	1659	1449	1			688
							8106	4	1825	9							
01	140461	X	NO RPT	-0-	-140461	-0-					N	NO RPT					688

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51057	X	39425	-0-	-11632	-0-	1233	1	20384	3	N	3840	4048	1			564
							13584	4	4224	9							
09	58560	X	54267	-0-	-4293	-0-	1534	1	27618	3	N	5351	5013	1			902
							19229	4	5886	9							
10	60512	X	30430	-0-	-30082	-0-	1479	1	20026	3	N	5265	4987	1			1180
							3133	4	5792	9							
11	58560	X	36705	-0-	-21855	-0-	2276	1	29015	3	N	4918	5398	1			700
							4	4	5410	9							
12	56079	X	42929	-0-	-13150	-0-	2355	1	26609	3	N	4389	4775	1			314
							9137	4	4828	9							
01	56079	X	NO RPT	-0-	-56079	-0-					N	NO RPT					314

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146870	X	146870	-0-	-0-	-0-	5147	1	85115	3	Y	7284	6817	1			1182
							48596	4	8012	9							
09	100996	X	100996	-0-	-0-	-0-	3739	1	67335	3	Y	6020	6464	1			738
							23300	4	6622	9							
10	150337	X	150337	-0-	-0-	-0-	3813	1	51645	3	Y	5759	5467	1			1030
							88544	4	6335	9							
11	112050	X	77396	-0-	-34654	-0-	4997	1	63700	3	Y	5054	4828	1			1256
							3140	4	5559	9							
12	106860	X	106860	-0-	-0-	-0-	7766	1	87744	3	Y	3350	3785	1			821
							7665	4	3685	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					821

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107845	X	107845	-0-	-0-	-0-	4065	1	67218	3	N	6223	5836	1			1234
							29717	4	6845	9							
09	70546	X	70546	-0-	-0-	-0-	3274	1	58954	3	N	5357	5586	1			1005
							2425	4	5893	9							
10	87358	X	35267	-0-	-52091	-0-	2061	1	27910	3	N	4256	4414	1			847
							614	4	4682	9							
11	104370	X	49912	-0-	-54458	-0-	3104	1	39564	3	N	4036	4375	1			508
							2804	4	4440	9							
12	107849	X	33310	-0-	-74539	-0-	1714	1	19368	3	N	2248	2455	1			301
							9755	4	2473	9							
01	107849	X	NO RPT	-0-	-107849	-0-					N	NO RPT					301

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85529	X	76717	-0-	-8812	-0-	2467	1	55189	3	N	3688	3401	1			610
							15004	4	4057	9							
09	92160	X	60467	-0-	-31693	-0-	2912	1	54372	3	N	2829	3155	1			284
							71	4	3112	9							
10	95232	X	40989	-0-	-54243	-0-	2165	1	33676	3	N	2799	2647	1			436
							2069	4	3079	9							
11	92160	X	68225	-0-	-23935	-0-	4633	1	55256	3	N	3068	2841	1			663
							4961	4	3375	9							
12	84723	X	32972	-0-	-51751	-0-	1958	1	27830	3	N	1643	1702	1			604
							1377	4	1807	9							
01	76725	X	NO RPT	-0-	-76725	-0-					N	NO RPT					604

WISE WEST STATE WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173600	X	102599	-0-	-71001	-0-	3665	1	82003	3	N	5239	5279	1			383
							11168	4	5763	9							
09	132810	X	54711	-0-	-78099	-0-	2575	1	48073	3	N	2717	2449	1			651
							1074	4	2989	9							
10	134106	X	37719	-0-	-96387	-0-	2098	1	32641	3	N	2512	2882	1			281
							217	4	2763	9							
11	116190	X	24354	-0-	-91836	-0-	1711	1	20405	3	N	1491	996	1			776
							598	4	1640	9							
12	118265	X	42935	-0-	-75330	-0-	2590	1	36812	3	N	2919	2495	1			1200
							322	4	3211	9							
01	102610	X	NO RPT	-0-	-102610	-0-					N	NO RPT					1200

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53658	X	53658	-0-	-0-	-0-	1911	1	31592	3	N	5458	5424	1			655
							14151	4	6004	9							
09	50806	X	50806	-0-	-0-	-0-	2231	1	40177	3	N	6568	6315	1			908
							1173	4	7225	9							
10	40691	X	40691	-0-	-0-	-0-	2041	1	27649	3	N	7215	7135	1			988
							3064	4	7937	9							
11	55180	X	55180	-0-	-0-	-0-	3526	1	44952	3	N	6086	5477	1			1597
							7	4	6695	9							
12	53661	X	49491	-0-	-4170	-0-	3486	1	39389	3	N	5095	5789	1			903
							1011	4	5605	9							
01	53661	X	NO RPT	-0-	-53661	-0-					N	NO RPT					903

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 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
08	45468	X	45468	-0-	-0-	-0-	1823	1	30144	3	Y	3380	3513	1			379
							9783	4	3718	9							
09	43830	X	32505	-0-	-11325	-0-	1526	1	27482	3	Y	2744	2752	1			371
							479	4	3018	9							
10	45291	X	27383	-0-	-17908	-0-	1664	1	22531	3	Y	2791	2848	1			314
							118	4	3070	9							
11	43830	X	38596	-0-	-5234	-0-	2591	1	33031	3	Y	2699	2343	1			670
							5	4	2969	9							
12	45291	X	34731	-0-	-10560	-0-	2666	1	30126	3	Y	1567	310	0	1383	1	544
							215	4	1724	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					544

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248558	X	144257	-0-	-104301	-0-	7052	1	116604	3	N	13397	13530	1			1284
							5864	4	14737	9							
09	217860	X	123857	-0-	-94003	-0-	5734	1	103252	3	N	12414	12846	1			852
							1216	4	13655	9							
10	225122	X	94783	-0-	-130339	-0-	5515	1	74694	3	N	12723	12211	1			1364
							579	4	13995	9							
11	217860	X	120596	-0-	-97264	-0-	7960	1	101474	3	N	10134	2721	0	7687	1	1090
							15	4	11147	9							
12	182466	X	113913	-0-	-68553	-0-	8342	1	94253	3	N	9990	10030	0	460	1	590
							329	4	10989	9							
01	144119	X	NO RPT	-0-	-144119	-0-					N	NO RPT					590

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41540	X	38464	-0-	-3076	-0-	1424	1	23551	3	N	3571	4398	1			713
							9561	4	3928	9							
09	65430	X	32696	-0-	-32734	-0-	1342	1	24174	3	N	4288	3737	1			1264
							2463	4	4717	9							
10	99295	X	99295	-0-	-0-	-0-	2539	1	34386	3	N	6912	6922	1			1254
							54767	4	7603	9							
11	70080	X	24936	-0-	-45144	-0-	1504	1	19166	3	N	1134	1373	1			1015
							3019	4	1247	9							
12	72416	X	12209	-0-	-60207	-0-	923	1	10426	3	N	168	218	0	585	1	380
							675	4	185	9							
01	99293	X	NO RPT	-0-	-99293	-0-					N	NO RPT					380

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106361	X	94462	-0-	-11899	-0-	4118	1	68097	3	N	4336	4453	1			756
							17477	4	4770	9							
09	89850	X	71336	-0-	-18514	-0-	3249	1	58503	3	N	4054	3633	1			1177
							5125	4	4459	9							
10	111467	X	111467	-0-	-0-	-0-	3358	1	45475	3	N	3533	4009	1			701
							58748	4	3886	9							
11	91500	X	74686	-0-	-16814	-0-	4838	1	61670	3	N	4685	3884	1			1502
							3024	4	5154	9							
12	94550	X	65632	-0-	-28918	-0-	4954	1	55975	3	N	2781	840	0	2336	1	1107
							1644	4	3059	9							
01	111476	X	NO RPT	-0-	-111476	-0-					N	NO RPT					1107

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121892	X	121892	-0-	-0-	-0-	3734	1	61747	3	Y	7333	6520	1			1131
							48345	4	8066	9							
09	142117	X	142117	-0-	-0-	-0-	2292	1	41281	3	Y	3964	4525	1			570
							94184	4	4360	9							
10	91852	X	91852	-0-	-0-	-0-	1462	1	19797	3	Y	2841	2856	1			555
							67468	4	3125	9							
11	41520	X	8830	-0-	-32690	-0-	394	1	5019	3	Y	259	167	1			647
							3132	4	285	9							
12	58743	X	58743	-0-	-0-	-0-	3733	1	42173	3	Y	4702	4317	1			1032
							7665	4	5172	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1032

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237274	X	69635	-0-	-167639	-0-	1118	1	18487	3	Y	1130	1666	1			306
							48787	4	1243	9							
09	229620	X	40375	-0-	-189245	-0-	1014	1	18267	3	Y	1972	1988	1			290
							18925	4	2169	9							
10	70184	X	36064	-0-	-34120	-0-	959	1	12986	3	Y	1600	1519	1			371
							20359	4	1760	9							
11	67920	X	14177	-0-	-53743	-0-	792	1	10099	3	Y	139	163	1			347
							3133	4	153	9							
12	61414	X	46477	-0-	-14937	-0-	2833	1	32007	3	Y	3611	3184	1			774
							7665	4	3972	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					774

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77981	X	77981	-0-	-0-	-0-	2005	1	33154	3	N	4639	4847	1			1006
							37719	4	5103	9							
09	106762	X	106762	-0-	-0-	-0-	2135	1	38451	3	N	5078	5266	1			818
							60590	4	5586	9							
10	87855	X	87855	-0-	-0-	-0-	1402	1	18988	3	N	2699	2778	1			739
							64496	4	2969	9							
11	79770	X	26404	-0-	-53366	-0-	869	1	11080	3	N	1239	1135	1			843
							13092	4	1363	9							
12	110329	X	68091	-0-	-42238	-0-	3461	1	39105	3	N	4349	4152	1			1040
							20741	4	4784	9							
01	110329	X	NO RPT	-0-	-110329	-0-					N	NO RPT					1040

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208134	X	86889	-0-	-121245	-0-	4047	1	66921	3	Y	8413	8617	1			918
							6667	4	9254	9							
09	107610	X	76120	-0-	-31490	-0-	3523	1	63441	3	Y	7637	7477	1			1078
							755	4	8401	9							
10	111197	X	59747	-0-	-51450	-0-	3371	1	45652	3	Y	8380	8525	1			933
							1506	4	9218	9							
11	107610	X	81324	-0-	-26286	-0-	5144	1	65571	3	Y	7551	6623	1			1861
							2303	4	8306	9							
12	96954	X	69518	-0-	-27436	-0-	5215	1	58915	3	Y	4821	946	0	4066	1	1670
							85	4	5303	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1670

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					N	11					303
09	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-					303
10	23994	X	68	-0-	-23926	-0-	5	1	63	3	N	-0-					303
11	12450	X	9012	-0-	-3438	-0-	93	1	1189	3	N	6	7	1			302
							7723	4	7	9							
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					302
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					302

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215822 X	127144	-0-	-88678	-0-	5763	1	95287	3	N	10531	9858	1			1014
						14510	4	11584	9							
09	208860 X	88210	-0-	-120650	-0-	4201	1	75651	3	N	7203	7403	1			814
						435	4	7923	9							
10	215822 X	100779	-0-	-115043	-0-	2520	1	34137	3	N	4031	4335	1			510
						59688	4	4434	9							
11	208860 X	96143	-0-	-112717	-0-	6226	1	79360	3	N	7627	7178	1			959
						2167	4	8390	9							
12	135377 X	122754	-0-	-12623	-0-	7661	1	86552	3	N	8263	8557	1			665
						19452	4	9089	9							
01	127131 X	NO RPT	-0-	-127131	-0-					N	NO RPT					665

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220131 X	96765	-0-	-123366	-0-	4208	1	69585	3	N	9967	9928	1			200
						12008	4	10964	9							
09	213030 X	65660	-0-	-147370	-0-	2482	1	44702	3	N	6755	6918	1			37
						11045	4	7431	9							
10	220131 X	16976	-0-	-203155	-0-	189	1	2559	3	N	8	43	1			2
						14219	4	9	9							
11	213030 X	34546	-0-	-178484	-0-	1407	1	17930	3	N	1686	1498	1			190
						13354	4	1855	9							
12	128650 X	90292	-0-	-38358	-0-	6156	1	69549	3	N	9622	898	0	8603	1	311
						4003	4	10584	9							
01	96751 X	NO RPT	-0-	-96751	-0-					N	NO RPT					311

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59396 X	37655	-0-	-21741	-0-	1852	1	30620	3	N	2561	2351	1			396
						2366	4	2817	9							
09	57480 X	37959	-0-	-19521	-0-	1759	1	31670	3	N	2624	2735	1			285
						1644	4	2886	9							
10	59396 X	8321	-0-	-51075	-0-	104	1	1409	3	N	80	5	1			360
						6720	4	88	9							
11	36450 X	23607	-0-	-12843	-0-	1495	1	19058	3	N	2619	2536	1			443
						173	4	2881	9							
12	39215 X	19348	-0-	-19867	-0-	1315	1	14856	3	N	1777	1167	1			1053
						1222	4	1955	9							
01	39215 X	NO RPT	-0-	-39215	-0-					N	NO RPT					1053

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145536 X	145536	-0-	-0-	-0-	7217	1	119333	3	N	8000	7959	1			160
						10186	4	8800	9							
09	270630 X	137336	-0-	-133294	-0-	6640	1	119569	3	N	6277	6403	1			34
						4222	4	6905	9							
10	134757 X	100229	-0-	-34528	-0-	6206	1	84060	3	N	8615	8288	1			361
						486	4	9477	9							
11	140850 X	127676	-0-	-13174	-0-	8625	1	109949	3	N	8060	7642	1			779
						236	4	8866	9							
12	145545 X	135436	-0-	-10109	-0-	10076	1	113841	3	N	6731	659	0	6624	1	227
						4115	4	7404	9							
01	145545 X	NO RPT	-0-	-145545	-0-					N	NO RPT					227

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318649	X	120403	-0-	-198246	-0-	5224	1	86378	3	N	7961	8360	1			609
							20044	4	8757	9							
09	150480	X	98534	-0-	-51946	-0-	4010	1	72206	3	N	8270	8220	1			659
							13221	4	9097	9							
10	146847	X	64541	-0-	-82306	-0-	3502	1	47435	3	N	8164	8366	1			457
							4624	4	8980	9							
11	116520	X	79135	-0-	-37385	-0-	5027	1	64081	3	N	7204	6581	1			1080
							2103	4	7924	9							
12	120404	X	75666	-0-	-44738	-0-	5248	1	59297	3	N	6796	6436	1			1440
							3645	4	7476	9							
01	120404	X	NO RPT	-0-	-120404	-0-					N	NO RPT					1440

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327515	X	282378	-0-	-45137	-0-	11891	1	196631	3	N	14652	14849	1			993
							57739	4	16117	9							
09	372431	X	372431	-0-	-0-	-0-	9833	1	177071	3	N	13025	12919	1			1099
							171199	4	14328	9							
10	361632	X	361632	-0-	-0-	-0-	9351	1	126657	3	N	11658	11446	1			1311
							212800	4	12824	9							
11	273270	X	230101	-0-	-43169	-0-	13929	1	177555	3	N	10883	10160	1			2034
							26646	4	11971	9							
12	327515	X	223770	-0-	-103745	-0-	16142	1	182369	3	N	10090	10822	1			1302
							14160	4	11099	9							
01	327515	X	NO RPT	-0-	-327515	-0-					N	NO RPT					1302

WISE WEST STATE WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106179					N	-0-					13
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106179					N	303	302	1			14
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106179					N	-0-					14
11	SHUT IN		9	-0-	9	106188	9	4			N	-0-					14
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106188					N	-0-					14
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	106188					N	NO RPT					14

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170159	X	96910	-0-	-73249	-0-	4829	1	79852	3	N	10338	10308	1			469
							857	4	11372	9							
09	164670	X	51007	-0-	-113663	-0-	2327	1	41906	3	N	6031	6283	1			217
							140	4	6634	9							
10	170159	X	17284	-0-	-152875	-0-	141	1	1907	3	N	-0-	94	1			123
							15236	4									
11	164670	X	53343	-0-	-111327	-0-	3151	1	40162	3	N	4761	4212	1			672
							4793	4	5237	9							
12	143096	X	58754	-0-	-84342	-0-	3953	1	44660	3	N	4703	5070	1			305
							4968	4	5173	9							
01	96906	X	NO RPT	-0-	-96906	-0-					N	NO RPT					305

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142941	X	50620	-0-	-92321	-0-	2340	1	38689	3	N	5007	5191	1			235
							4083	4	5508	9							
09	138330	X	64935	-0-	-73395	-0-	2626	1	47289	3	N	4732	4803	1			164
							9815	4	5205	9							
10	142941	X	29732	-0-	-113209	-0-	1715	1	23223	3	N	3886	3818	1			232
							519	4	4275	9							
11	138330	X	14655	-0-	-123675	-0-	848	1	10808	3	N	877	928	1			181
							2034	4	965	9							
12	69254	X	58230	-0-	-11024	-0-	3968	1	44836	3	N	4053	3976	1			258
							4968	4	4458	9							
01	67084	X	NO RPT	-0-	-67084	-0-					N	NO RPT					258

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278659	X	164960	-0-	-113699	-0-	8518	1	140844	3	N	10536	10466	1			468
							4008	4	11590	9							
09	269670	X	136869	-0-	-132801	-0-	6677	1	120243	3	N	7964	8155	1			277
							1189	4	8760	9							
10	278659	X	114021	-0-	-164638	-0-	6646	1	90009	3	N	7675	7642	1			310
							8923	4	8443	9							
11	269670	X	157882	-0-	-111788	-0-	10695	1	136333	3	N	8610	7704	1			1216
							1383	4	9471	9							
12	278659	X	151784	-0-	-126875	-0-	11300	1	127664	3	N	7067	7838	1			445
							5046	4	7774	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					445

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		3776	-0-	3776	3776	246	1	3335	3	N	161					161
							18	4	177	9							
11	SHUT IN		106408	-0-	106408	110184	6579	1	83862	3	N	7486	6780	1			867
							7732	4	8235	9							
12	SHUT IN		95313	-0-	95313	205497	6917	1	78151	3	N	8434	7973	1			1328
							968	4	9277	9							
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	205497					N	NO RPT					1328

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	113982	-0-	113982	454951	5206	1	86082	3	N	10524	10749	1			216
							11118	4	11576	9							
09	0	W	75587	-0-	75587	530538	3307	1	59543	3	N	7923	8096	1			43
							4022	4	8715	9							
10	0	W	2048	-0-	2048	532586	139	1	1885	3	N	-0-	21	1			22
							24	4									
11	0	W	18124	-0-	18124	550710	1176	1	14995	3	N	1774	1586	1			210
							2	4	1951	9							
12	0	W	74886	-0-	74886	625596	5057	1	57137	3	N	7899	742	0	7111	1	256
							4003	4	8689	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	625596					N	NO RPT					256

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	131707	-0-	131707	540356	6352	1	105035	3	N	9360	9532	1			191
							10024	4	10296	9							
09	0	W	117929	-0-	117929	658285	5590	1	100666	3	N	6831	6985	1			37
							4159	4	7514	9							
10	0	W	85292	-0-	85292	743577	5264	1	71294	3	N	7592	7322	1			307
							383	4	8351	9							
11	0	W	101390	-0-	101390	844967	6962	1	88748	3	N	5078	4897	1			488
							94	4	5586	9							
12	0	W	154172	-0-	154172	999139	11444	1	129298	3	N	8570	798	0	7983	1	277
							4003	4	9427	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	999139					N	NO RPT					277

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1216481	X	249837	-0-	-966644	-0-	11822	1	195480	3	Y	12750	12292	1			1591
							28510	4	14025	9							
09	348930	X	215928	-0-	-133002	-0-	9726	1	175148	3	Y	10841	10691	1			1741
							19129	4	11925	9							
10	360561	X	149523	-0-	-211038	-0-	9444	1	127916	3	Y	10231	10142	1			1830
							909	4	11254	9							
11	348930	X	146441	-0-	-202489	-0-	10085	1	128562	3	Y	5637	5266	1			2201
							1593	4	6201	9							
12	360561	X	171778	-0-	-188783	-0-	12875	1	145463	3	Y	5504	6727	1			978
							7386	4	6054	9							
01	360561	X	NO RPT	-0-	-360561	-0-					Y	NO RPT					978

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		53056	-0-	53056	53056	2609	1	37077	3	N	3430	2858	1			572
							9597	4	3773	9							
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	53056					N	NO RPT					572

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 705WA RRCID -> 288173 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		217226	-0-	217226	217226	12769	1	181480	3	N	11999	9922	1			2077
							9778	4	13199	9							
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	217226					N	NO RPT					2077

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16089	X	7802	-0-	-8287	-0-	6409	3	540	4	N	775	738	1	5	8	252
							853	9									
*09	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	12008	3	553	4	N	441	376	1			317
							485	9									
*10	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	10334	3	626	4	N	307	382	1			242
							338	9									
*11	16200	X	9639	-0-	-6561	-0-	7018	3	2246	4	N	341	380	1			203
							375	9									
*12	16740	X	8757	-0-	-7983	-0-	4994	3	3261	4	N	456	378	1			281
							502	9									
01	16740	X	8585	-0-	-8155	-0-	6977	3	1307	4	N	274	377	1			178
							301	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

*08	42346 X	42346	-0-	-0-	-0-	2178	3	3494	4	N	33340	33159	1	87	8	931
						36674	9									
*09	35235 X	35235	-0-	-0-	-0-	4093	3	2536	4	N	26005	26664	1			272
						28606	9									
*10	31731 X	31731	-0-	-0-	-0-	3810	3	1551	4	N	23973	24058	1			187
						26370	9									
*11	29387 X	29387	-0-	-0-	-0-	1330	3	487	4	N	25064	25068	1			183
						27570	9									
*12	28489 X	20098	-0-	-8391	-0-	1094	4	19004	9	N	17276	17040	1			419
01	28489 X	21575	-0-	-6914	-0-	1281	3	869	4	N	17659	17746	1			332
						19425	9									

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

*08	43454 X	43454	-0-	-0-	-0-	30423	3	6929	4	N	5547	5208	1	4	8	651
						6102	9									
*09	40800 X	34069	-0-	-6731	-0-	29040	3	1324	4	N	3368	3876	1			143
						3705	9									
*10	39246 X	39246	-0-	-0-	-0-	33638	3	280	4	N	4844	4658	1			329
						5328	9									
*11	40800 X	25116	-0-	-15684	-0-	21692	3	491	4	N	2666	2643	1			352
						2933	9									
*12	42160 X	22935	-0-	-19225	-0-	18704	3	1532	4	N	2454	2782	1			24
						2699	9									
01	42160 X	19438	-0-	-22722	-0-	14589	3	1897	4	N	2684	2448	1			260
						2952	9									

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

*08	46593 X	39184	-0-	-7409	-0-	2089	1	24367	3	N	4472	4286	1	9	8	403
						7809	4	4919	9							
*09	40530 X	35985	-0-	-4545	-0-	2074	1	21826	3	N	4397	4506	1			294
						7248	4	4837	9							
*10	40920 X	34245	-0-	-6675	-0-	2081	1	19396	3	N	4763	4716	1			341
						7529	4	5239	9							
*11	53850 X	14593	-0-	-39257	-0-	1397	1	6264	3	N	1656	1872	1			125
						5110	4	1822	9							
*12	55645 X	37085	-0-	-18560	-0-	4299	1	25510	3	N	4918	4492	1			551
						1866	4	5410	9							
01	55645 X	47618	-0-	-8027	-0-	4647	1	34193	3	N	5238	5376	1			413
						3016	4	5762	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	78151 X	31413	-0-	-46738	-0-	26294	3	5119	9	Y	4654	4827	1	26	8	369
*09	82170 X	61223	-0-	-20947	-0-	43904	3	10240	4	Y	6435	6553	1			251
						7079	9									
*10	84909 X	79029	-0-	-5880	-0-	61545	3	10713	4	Y	6155	6314	1			92
						6771	9									
*11	83610 X	81483	-0-	-2127	-0-	68539	3	7564	4	Y	4891	4547	1			436
						5380	9									
*12	59630 X	59630	-0-	-0-	-0-	51352	3	3534	4	Y	4313	4655	1			94
						4744	9									
01	69316 X	66910	-0-	-2406	-0-	57505	3	4242	4	Y	4694	4639	1			149
						5163	9									

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

*08	15035 X	1790	-0-	-13245	-0-	912	3	878	4	Y	-0-	10	1	4	8	-0-
*09	14550 X	2988	-0-	-11562	-0-	2693	3	295	4	Y	-0-					-0-
*10	10447 X	6707	-0-	-3740	-0-	6209	3	498	4	Y	-0-					-0-
*11	12630 X	5324	-0-	-7306	-0-	5295	3	29	4	Y	-0-					-0-
*12	13051 X	6020	-0-	-7031	-0-	4499	3	1521	4	Y	-0-					-0-
*01	90928 X	90928	-0-	-0-	-0-	87969	3	2959	4	Y	-0-					-0-

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

*08	50600 X	50600	-0-	-0-	-0-	710	1	47347	3	Y	224	646	1	3	8	122
						2297	4	246	9							
*09	49967 X	49967	-0-	-0-	-0-	1262	1	47203	3	Y	119	220	1			21
						1371	4	131	9							
*10	48019 X	45866	-0-	-2153	-0-	846	1	41887	3	Y	757	467	1			311
						2300	4	833	9							
*11	58620 X	41385	-0-	-17235	-0-	1166	1	34046	3	Y	241	454	1			98
						5908	4	265	9							
*12	60574 X	51558	-0-	-9016	-0-	1444	1	49362	3	Y	236	237	1			97
						492	4	260	9							
01	51584 X	45859	-0-	-5725	-0-	802	1	44319	3	Y	135	151	1			81
						589	4	149	9							

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

*08	22909 X	17781	-0-	-5128	-0-	199	1	14733	3	Y	1945	1374	1	25	8	1056
						709	4	2140	9							
*09	22170 X	21600	-0-	-570	-0-	448	1	17796	3	Y	2610	3207	1			459
						485	4	2871	9							
*10	15438 X	14946	-0-	-492	-0-	248	1	12061	3	Y	1664	1440	1			683
						807	4	1830	9							
*11	17730 X	16838	-0-	-892	-0-	405	1	12216	3	Y	2016	1882	1			817
						1999	4	2218	9							
*12	25395 X	25395	-0-	-0-	-0-	616	1	21571	3	Y	2716	2417	1			1116
						220	4	2988	9							
01	22351 X	19696	-0-	-2655	-0-	315	1	17494	3	Y	1508	1717	1			907
						228	4	1659	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81096	X	75971	-0-	-5125	-0-	66951	3	9020	9	Y	8200	6355	1	501	8	1344
*09	78480	X	69603	-0-	-8877	-0-	986	1	43272	3	Y	6731	7806	1			269
							17941	4	7404	9							
*10	67828	X	53462	-0-	-14366	-0-	798	1	33920	3	Y	5693	5761	1			201
							12482	4	6262	9							
*11	90030	X	45266	-0-	-44764	-0-	753	1	34492	3	Y	4773	4798	1			176
							4771	4	5250	9							
*12	93031	X	40517	-0-	-52514	-0-	720	1	33748	3	Y	3908	3874	1			210
							1750	4	4299	9							
01	93031	X	40277	-0-	-52754	-0-	724	1	29669	3	Y	4212	4085	1			337
							5251	4	4633	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91463	X	91463	-0-	-0-	-0-	69056	3	18294	4	Y	3739	2898	1	228	8	613
							4113	9									
*09	116240	X	116240	-0-	-0-	-0-	1794	1	75376	3	Y	6753	7096	1			270
							31642	4	7428	9							
*10	96735	X	96735	-0-	-0-	-0-	1489	1	63551	3	Y	7579	7582	1			267
							23358	4	8337	9							
*11	77707	X	77707	-0-	-0-	-0-	1221	1	60998	3	Y	6716	6735	1			248
							8100	4	7388	9							
*12	107260	X	74302	-0-	-32958	-0-	1324	1	60422	3	Y	7931	7752	1			427
							3832	4	8724	9							
01	107260	X	79136	-0-	-28124	-0-	1434	1	58757	3	Y	7757	7563	1			621
							10412	4	8533	9							

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	3921	-0-	-7580	-0-	2734	3	1049	4	Y	125	88	1	63	8	102
							138	9									
*09	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	20946	3	1410	4	Y	2334	1934	1			502
							2567	9									
*10	82617	X	82617	-0-	-0-	-0-	64580	3	5202	4	Y	11668	12075	1			95
							12835	9									
*11	80295	X	80295	-0-	-0-	-0-	69232	3	754	4	Y	9372	8810	1			657
							10309	9									
*12	90562	X	90562	-0-	-0-	-0-	76268	3	5585	4	Y	7917	8155	1			419
							8709	9									
01	71982	X	44966	-0-	-27016	-0-	30609	3	1024	4	Y	12121	12181	1			359
							13333	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	27503	X	NO RPT	-0-	-27503	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	121799	X	NO RPT	-0-	-121799	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	117870	X	NO RPT	-0-	-117870	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	121799	X	NO RPT	-0-	-121799	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	121799	X	NO RPT	-0-	-121799	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	25046	X	NO RPT	-0-	-25046	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	110918	X	NO RPT	-0-	-110918	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	107340	X	NO RPT	-0-	-107340	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	110918	X	NO RPT	-0-	-110918	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	110918	X	NO RPT	-0-	-110918	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	79670	X	NO RPT	-0-	-79670	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	77100	X	NO RPT	-0-	-77100	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	79670	X	NO RPT	-0-	-79670	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	79670	X	NO RPT	-0-	-79670	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	158	1	4846	2	N	85					706
							94	9									
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	151	1	4702	2	N	164	177	1			693
							180	9									
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	153	1	4791	2	N	182	177	1			698
							200	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					698
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	141	1	4625	2	N	61					814
							67	9									
*01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	150	1	4617	2	N	42					856
							46	9									

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	243	190	1			596
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	177	1			574
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	200	1			597
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					636
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					653

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

08	48236	X	41874	-0-	-6362	-0-	1893	1	37022	2	N	2343	2374	0			974
							102	4	280	5							
09	40860	X	39508	-0-	-1352	-0-	1763	1	35448	2	N	2053	1983	0			1044
							39	4	2258	9							
10	42222	X	38317	-0-	-3905	-0-	1738	1	33870	2	N	2023	1879	0			1188
							65	4	419	5							
11	40530	X	NO RPT	-0-	-40530	-0-					N	NO RPT					1188
12	41881	X	38702	-0-	-3179	-0-	777	1	25465	2	N	2001	2183	0			1318
							60	4	10199	5							
01	41881	X	37369	-0-	-4512	-0-	781	1	23961	2	N	2100	1986	0			1432
							67	4	10250	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27590 X	23163	-0-	-4427	-0-	1693	1	16374	2	N	2139	1963	0			389
						2661	4	82	5							
09	26430 X	22300	-0-	-4130	-0-	960	1	15844	2	N	2005	2064	0			330
						2172	4	1118	5							
10	24521 X	21650	-0-	-2871	-0-	496	1	14718	2	N	2112	2278	0			164
						2927	4	1186	5							
11	23730 X	22465	-0-	-1265	-0-	411	1	14565	2	N	1993	2067	0			90
						1090	4	4207	5							
12	24521 X	23219	-0-	-1302	-0-	890	1	12659	2	N	2102	2010	0			182
						4533	4	2825	5							
*01	43967 X	43967	-0-	-0-	-0-	1256	1	28842	2	N	2417	2530	0			69
						5294	4	5916	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	1			N	-0-					250
09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	3	4	125	5	N	-0-					250
10	49537 X	49537	-0-	-0-	-0-	148	1	33022	2	N	6370	6305	0			315
						6164	4	3196	5							
*11	47309 X	47309	-0-	-0-	-0-	38992	2	894	4	N	6748	6731	0			332
						7423	9									
12	44428 X	44428	-0-	-0-	-0-	226	1	37922	2	N	4988	4998	0			322
						785	4	8	5							
*01	25939 X	25939	-0-	-0-	-0-	342	1	21602	2	N	3333	3655	0			-0-
						159	4	170	5							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

08	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	907	1	18439	2	N	3584	3647	0			990
						2191	4	531	5							
09	25107 X	25107	-0-	-0-	-0-	204	1	18195	2	N	3654	3476	0			1168
						2571	4	118	5							
10	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	76	1	16211	2	N	3608	3898	0			878
						4765	4	3969	9							
*11	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	8	1	14249	2	N	3482	3567	0			793
						4961	4	554	5							
12	27399 X	27399	-0-	-0-	-0-	429	1	14624	2	N	3363	3442	0			714
						6570	4	2077	5							
*01	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	192	1	12187	2	N	3691	3854	0			551
						9261	4	880	5							

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

08	22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	892	1	17165	2	N	2680	2544	0			1762
						878	4	137	5							
09	19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	167	1	15525	2	N	2508	2477	0			1793
						1240	4	2759	9							
10	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	53	1	12561	2	N	2517	2450	0			1860
						4153	4	628	5							
*11	18981 X	18981	-0-	-0-	-0-	14606	2	1471	4	N	2511	2549	0			1822
						142	5	2762	9							
12	21786 X	21786	-0-	-0-	-0-	106	1	17773	2	N	2560	2595	0			1787
						997	4	94	5							
*01	22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	220	1	15478	2	N	2635	2680	0			1742
						2579	4	1439	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 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
08	62045 X	62045	-0-	-0-	-0-	3333	1	56328	2	N	2088	2163	0			270
						64	4	23	5							
09	60297 X	60297	-0-	-0-	-0-	2669	1	55572	2	N	1865	1781	0			354
						4	4	2052	9							
10	63643 X	59212	-0-	-4431	-0-	1833	1	55492	2	N	1663	1539	0			478
						58	4	1829	9							
11	61590 X	NO RPT	-0-	-61590	-0-					N	NO RPT					478
12	63643 X	57907	-0-	-5736	-0-	1721	1	54146	2	N	1681	1712	0			104
						190	4	1	5							
01	62310 X	58174	-0-	-4136	-0-	1827	1	54508	2	N	1620	1724	0			-0-
						57	4	1782	9							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 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
08	34751 X	31722	-0-	-3029	-0-	2012	1	26972	2	N	1768	1864	0			316
						300	4	493	5							
09	32760 X	31057	-0-	-1703	-0-	3508	1	18434	2	N	1439	1389	0			366
						2393	4	5139	5							
10	34565 X	19701	-0-	-14864	-0-	658	1	5203	2	N	617	766	0			217
						7315	4	5846	5							
11	33450 X	32268	-0-	-1182	-0-	1587	1	28243	2	N	2043	2120	0			140
						191	4	2247	9							
12	34565 X	32572	-0-	-1993	-0-	1363	1	28908	2	N	1823	1739	0			224
						294	4	2	5							
01	32085 X	28755	-0-	-3330	-0-	1676	1	25049	2	N	1763	1986	0			1
						62	4	29	5							

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
08	28452 X	28452	-0-	-0-	-0-	1480	1	24376	2	N	1568	1756	0			533
						808	4	63	5							
09	26880 X	26809	-0-	-71	-0-	874	1	24076	2	N	1586	1631	0			488
						114	4	1745	9							
10	27776 X	24946	-0-	-2830	-0-	720	1	22594	2	N	1375	628	0			1235
						119	4	1513	9							
11	27540 X	NO RPT	-0-	-27540	-0-					N	NO RPT					1235
12	28458 X	22354	-0-	-6104	-0-	796	1	18233	2	N	1270	368	0			2757
						1826	4	102	5							
01	28458 X	20980	-0-	-7478	-0-	622	1	18112	2	N	1218	946	0			3029
						769	4	137	5							

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
08	37727 X	34578	-0-	-3149	-0-	1654	1	29701	2	N	1807	2014	0			172
						1235	4	1988	9							
09	36390 X	32215	-0-	-4175	-0-	935	1	29163	2	N	1819	1584	0			407
						116	4	2001	9							
10	37603 X	31832	-0-	-5771	-0-	906	1	28454	2	N	1691	1646	0			452
						612	4	1860	9							
11	35010 X	NO RPT	-0-	-35010	-0-					N	NO RPT					452
12	36084 X	30935	-0-	-5149	-0-	856	1	28070	2	N	1594	1192	0			1038
						256	4	1753	9							
01	34565 X	30560	-0-	-4005	-0-	906	1	27796	2	N	1605	1818	0			825
						92	4	1766	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291 X	13914	-0-	-377	-0-	13838	2	76	9	N	69					295
09	13830 X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	75	68	7			302
10	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	110	8	8			404
11	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	102					506
12	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	113	399	1			220
01	13919 X	11613	-0-	-2306	-0-	360	1	11137	2	N	105					325
						116	9									

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

08	28656 X	28656	-0-	-0-	-0-	1127	1	22918	2	N	2298	2265	0			540
						2030	4	53	5							
09	29558 X	29558	-0-	-0-	-0-	1461	1	23984	2	N	2240	2256	0			524
						1649	4	2464	9							
10	29172 X	29172	-0-	-0-	-0-	1385	1	25092	2	N	2257	2297	0			484
						156	4	56	5							
*11	27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	892	1	17615	2	N	2092	2146	0			430
						6542	4	443	5							
12	26361 X	26361	-0-	-0-	-0-	1120	1	20668	2	N	2107	2126	0			411
						2155	4	100	5							
*01	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	804	1	9559	2	N	1787	1952	0			246
						4610	4	1265	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

08	48453 X	19985	-0-	-28468	-0-	139	1	11593	2	N	3472	3128	0			1162
						4434	4	3819	9							
09	64486 X	64486	-0-	-0-	-0-	519	1	48255	2	N	10925	10753	0			1334
						3694	4	12018	9							
10	48453 X	40686	-0-	-7767	-0-	120	1	28800	2	N	6385	6440	0			1279
						4742	4	7024	9							
11	44490 X	33869	-0-	-10621	-0-	196	1	25041	2	N	5464	5657	0			1086
						2622	4	6010	9							
12	60419 X	35561	-0-	-24858	-0-	1163	1	23043	2	N	5095	5181	0			1000
						5750	4	5605	9							
01	60419 X	32142	-0-	-28277	-0-	1178	1	22190	2	N	4881	5389	0			492
						3405	4	5369	9							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

08	57164 X	55719	-0-	-1445	-0-	1702	1	52195	2	N	1460	1530	0			671
						216	4	1606	9							
09	60093 X	60093	-0-	-0-	-0-	1807	1	56409	2	N	1505	1403	0			773
						221	4	1656	9							
10	59680 X	59680	-0-	-0-	-0-	1767	1	55500	2	N	1388	1592	0			569
						886	4	1527	9							
11	54090 X	NO RPT	-0-	-54090	-0-					N	NO RPT					569
12	62093 X	56603	-0-	-5490	-0-	1608	1	52711	2	N	1434	1296	0			638
						621	4	86	5							
01	62093 X	54394	-0-	-7699	-0-	2017	1	50628	2	N	1476	1666	0			448
						125	4	1624	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
08	42253	X	32686	-0-	-9567	-0-	1389	1	24817	2	N	3636	3660	0			341
							1925	4	555	5							
09	40890	X	30070	-0-	-10820	-0-	597	1	22973	2	N	3478	3480	0			339
							2491	4	183	5							
10	42253	X	31284	-0-	-10969	-0-	476	1	22356	2	N	3477	3497	0			319
							4478	4	149	5							
11	37080	X	28790	-0-	-8290	-0-	715	1	21007	2	N	3328	3464	0			183
							2766	4	641	5							
12	38316	X	24906	-0-	-13410	-0-	1050	1	18837	2	N	3171	3107	0			247
							1117	4	414	5							
01	32674	X	20064	-0-	-12610	-0-	867	1	15118	2	N	3006	3096	0			157
							358	4	414	5							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					430
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	430	7			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

08	73718	X	65783	-0-	-7935	-0-	2725	1	55419	2	N	6712	6782	0			1195
							256	4	7383	9							
09	71340	X	55334	-0-	-16006	-0-	2157	1	46108	2	N	5716	5670	0			1241
							781	4	6288	9							
10	73718	X	10322	-0-	-63396	-0-	331	1	6821	2	N	883	836	0			1288
							2199	4	971	9							
*11	76737	X	76737	-0-	-0-	-0-	2785	1	63173	2	N	8368	8648	0			1008
							1574	4	9205	9							
12	90647	X	90647	-0-	-0-	-0-	3551	1	75872	2	N	8437	8294	0			1151
							1943	4	9281	9							
*01	84166	X	84166	-0-	-0-	-0-	4451	1	70808	2	N	7812	8469	0			494
							314	4	8593	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

08	39807	X	39807	-0-	-0-	-0-	1085	1	28103	2	N	3906	4008	0			780
							6226	4	96	5							
09	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	654	1	26984	2	N	3563	3428	0			915
							4205	4	259	5							
10	40053	X	40053	-0-	-0-	-0-	140	1	28143	2	N	3814	3987	0			742
							6474	4	1101	5							
*11	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	41	1	18640	2	N	3579	3677	0			644
							12739	4	703	5							
12	39920	X	39920	-0-	-0-	-0-	287	1	27269	2	N	3758	3753	0			649
							7471	4	759	5							
*01	37020	X	37020	-0-	-0-	-0-	518	1	28585	2	N	3710	3984	0			375
							3836	4	4081	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
08	39184	X	30526	-0-	-8658	-0-	1032	1	23667	2	N	3930	3889	0			519
							1504	4	4323	9							
09	52530	X	31988	-0-	-20542	-0-	721	1	22503	2	N	3270	3199	0			590
							5167	4	3597	9							
10	54281	X	36271	-0-	-18010	-0-	484	1	10809	2	N	3504	3547	0			547
							14896	4	6228	5							
11	52530	X	40125	-0-	-12405	-0-	657	1	23855	2	N	3299	3474	0			372
							5763	4	6221	5							
12	36177	X	29588	-0-	-6589	-0-	1734	1	23672	2	N	2879	2906	0			345
							578	4	437	5							
01	36270	X	32677	-0-	-3593	-0-	1435	1	26745	2	N	3441	3706	0			80
							457	4	255	5							

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	868	1	9960	2	N	3201	3329	0			367
							746	4	3521	9							
09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	543	1	5988	2	N	2949	2730	0			586
							379	4	3244	9							
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	439	1	2397	4	N	1403	1674	0			315
							1543	9									
*11	24896	X	24896	-0-	-0-	-0-	623	1	15588	2	N	2809	2810	0			314
							3521	4	2074	5							
12	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	1270	1	14455	2	N	3169	3294	0			189
							1592	4	437	5							
*01	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	1684	1	14014	2	N	3095	3284	0			-0-
							1166	4	255	5							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

08	39055	X	39055	-0-	-0-	-0-	1647	1	33489	2	N	2791	2887	0			446
							849	4	3070	9							
09	36857	X	36857	-0-	-0-	-0-	1449	1	30972	2	N	2641	2492	0			595
							1531	4	2905	9							
10	35680	X	35680	-0-	-0-	-0-	1508	1	31043	2	N	2543	2756	0			382
							332	4	2797	9							
*11	34897	X	34897	-0-	-0-	-0-	1277	1	28428	2	N	2537	2514	0			405
							2401	4	2791	9							
12	38435	X	38435	-0-	-0-	-0-	1543	1	32970	2	N	2476	2524	0			357
							1198	4	2724	9							
*01	35325	X	35325	-0-	-0-	-0-	1832	1	29149	2	N	2585	2778	0			164
							1500	4	2844	9							

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

08	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-	192	1			91
09	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-	91	7			-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 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
08	56420 X	41325	-0-	-15095	-0-	1202	1	36875	2	N	2889	2870	0			830
						70	4	3178	9							
09	42570 X	39853	-0-	-2717	-0-	1572	1	35508	2	N	2513	2364	0			979
						9	4	2764	9							
10	43989 X	31758	-0-	-12231	-0-	901	1	26745	2	N	1781	2077	0			683
						1885	4	268	5							
11	42570 X	NO RPT	-0-	-42570	-0-					N	NO RPT					683
12	42904 X	31899	-0-	-11005	-0-	821	1	23465	2	N	1730	1775	0			582
						3080	4	2630	5							
01	41323 X	23232	-0-	-18091	-0-	554	1	17003	2	N	1653	1752	0			483
						1076	4	2781	5							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

08	37304 X	37304	-0-	-0-	-0-	1417	1	32955	2	N	2634	2961	0			489
						35	4	2897	9							
09	33415 X	33415	-0-	-0-	-0-	966	1	30140	2	N	2099	1536	0			1052
						2309	9									
10	33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	965	1	30315	2	N	1819	2292	0			579
						53	4	2001	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					579
12	25743 X	25743	-0-	-0-	-0-	767	1	21670	2	N	1249	1267	0			574
						1932	4	1374	9							
*01	39731 X	39731	-0-	-0-	-0-	1186	1	36383	2	N	1357	1440	0			491
						669	4	1493	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

08	77573 X	77573	-0-	-0-	-0-	3246	1	66022	2	N	7251	7310	0			1100
						329	4	7976	9							
09	73401 X	73401	-0-	-0-	-0-	2938	1	62796	2	N	6802	6646	0			1256
						185	4	7482	9							
10	73789 X	73789	-0-	-0-	-0-	3053	1	62845	2	N	6786	6821	0			1221
						370	4	56	5							
*11	68296 X	68296	-0-	-0-	-0-	2460	1	53598	2	N	6016	6046	0			1191
						5177	4	443	5							
12	84264 X	84264	-0-	-0-	-0-	3385	1	69080	2	N	6794	6810	0			1175
						4226	4	100	5							
*01	78391 X	78391	-0-	-0-	-0-	3876	1	58428	2	N	6593	7231	0			537
						7570	4	1265	5							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

08	70292 X	70292	-0-	-0-	-0-	2887	1	58714	2	N	7020	7016	0			601
						969	4	7722	9							
09	67091 X	67091	-0-	-0-	-0-	2603	1	55641	2	N	6674	6517	0			758
						1506	4	7341	9							
10	67590 X	67590	-0-	-0-	-0-	2773	1	57086	2	N	6688	6770	0			676
						374	4	7357	9							
*11	64060 X	64060	-0-	-0-	-0-	2408	1	54674	2	N	6343	6427	0			592
						1	4	6977	9							
12	71704 X	71704	-0-	-0-	-0-	2849	1	60887	2	N	6484	6489	0			587
						836	4	7132	9							
*01	65596 X	65596	-0-	-0-	-0-	3466	1	55138	2	N	6255	6842	0			-0-
						111	4	6881	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
08	22754	X	21408	-0-	-1346	-0-	915	1	13905	2	N	4927	4905	0			833
							1168	4	5420	9							
09	22020	X	18052	-0-	-3968	-0-	486	1	11363	2	N	4193	4060	0			966
							1591	4	4612	9							
10	34534	X	34128	-0-	-406	-0-	114	1	21946	2	N	6800	6858	0			908
							4588	4	7480	9							
11	33420	X	18600	-0-	-14820	-0-	41	1	9216	2	N	4164	4245	0			827
							2653	4	2110	5							
12	34534	X	18187	-0-	-16347	-0-	188	1	10766	2	N	4358	4350	0			835
							1679	4	760	5							
01	34131	X	15384	-0-	-18747	-0-	237	1	10299	2	N	3855	4191	0			499
							607	4	4241	9							

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

08	36115	X	31405	-0-	-4710	-0-	584	1	20074	2	N	3775	3719	0			711
							6178	4	416	5							
09	34950	X	31018	-0-	-3932	-0-	244	1	22610	2	N	3396	3308	0			799
							4392	4	36	5							
10	36115	X	32211	-0-	-3904	-0-	257	1	21956	2	N	3272	3488	0			583
							6399	4	3599	9							
11	32280	X	29000	-0-	-3280	-0-	394	1	21803	2	N	3296	3298	0			581
							3016	4	161	5							
12	32488	X	29318	-0-	-3170	-0-	1203	1	22820	2	N	3335	3266	0			650
							1479	4	147	5							
01	32209	X	27518	-0-	-4691	-0-	1173	1	21568	2	N	3100	3291	0			459
							1131	4	236	5							

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

08	71641	X	23646	-0-	-47995	-0-	201	1	16711	2	N	4079	3875	0			740
							2247	4	4487	9							
09	69330	X	51556	-0-	-17774	-0-	427	1	39721	2	N	8636	8572	0			804
							1908	4	9500	9							
10	71641	X	49294	-0-	-22347	-0-	168	1	40240	2	N	7776	7821	0			759
							332	4	8554	9							
11	67350	X	49385	-0-	-17965	-0-	39979	2	837	4	N	7790	7887	0			662
							8569	9									
12	60677	X	60677	-0-	-0-	-0-	294	1	49305	2	N	8427	8317	0			772
							1808	4	9270	9							
*01	58528	X	58528	-0-	-0-	-0-	724	1	48091	2	N	8424	9196	0			-0-
							447	4	9266	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62279	X	60129	-0-	-2150	-0-	547	1	45615	2	N	11076	11046	0			1570
							1783	4	12184	9							
09	60270	X	52016	-0-	-8254	-0-	431	1	40047	2	N	9431	9174	0			1827
							1164	4	10374	9							
10	62279	X	8503	-0-	-53776	-0-	3	1	721	2	N	1820	1847	0			1800
							5777	4	2002	9							
*11	62219	X	62219	-0-	-0-	-0-	40818	2	7243	4	N	12871	12799	0			1872
							14158	9									
12	60140	X	40926	-0-	-19214	-0-	186	1	31239	2	N	7465	7368	0			1969
							1289	4	8212	9							
01	60140	X	36451	-0-	-23689	-0-	425	1	27944	2	N	6859	7465	0			1363
							537	4	7545	9							

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83576	X	69654	-0-	-13922	-0-	1989	1	60993	2	N	5830	6025	0			472
							259	4	6413	9							
09	76350	X	65519	-0-	-10831	-0-	1863	1	58142	2	N	4932	4786	0			618
							89	4	5425	9							
10	78275	X	65232	-0-	-13043	-0-	1852	1	58145	2	N	4714	4647	0			685
							50	4	5185	9							
11	75750	X	NO RPT	-0-	-75750	-0-					N	NO RPT					685
12	78275	X	60525	-0-	-17750	-0-	1651	1	54130	2	N	3301	3259	0			654
							1113	4	3631	9							
01	69657	X	57996	-0-	-11661	-0-	1694	1	52004	2	N	3113	3365	0			402
							874	4	3424	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81313	X	60554	-0-	-20759	-0-	589	1	49050	2	N	9566	9886	0			803
							392	4	10523	9							
09	73170	X	55966	-0-	-17204	-0-	483	1	44862	2	N	8863	8233	0			1433
							872	4	9749	9							
10	72602	X	55227	-0-	-17375	-0-	188	1	45142	2	N	8713	8745	0			1401
							313	4	9584	9							
11	65940	X	49742	-0-	-16198	-0-	40359	2	538	4	N	8041	8112	0			1330
							8845	9									
12	64201	X	56053	-0-	-8148	-0-	275	1	46184	2	N	7880	7875	0			1335
							926	4	8668	9							
01	60543	X	51227	-0-	-9316	-0-	636	1	41834	2	N	7514	8284	0			565
							492	4	8265	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69130	X	54802	-0-	-14328	-0-	540	1	45006	2	N	7602	7700	0			1137
							894	4	8362	9							
09	66900	X	50497	-0-	-16403	-0-	438	1	40676	2	N	7004	6757	0			1384
							1679	4	7704	9							
10	66681	X	49414	-0-	-17267	-0-	172	1	41243	2	N	6862	6732	0			1514
							451	4	7548	9							
11	63090	X	44422	-0-	-18668	-0-	281	1	36456	2	N	6309	6600	0			1223
							745	4	6940	9							
12	62682	X	46551	-0-	-16131	-0-	1910	1	37943	2	N	5802	5863	0			1162
							316	4	6382	9							
01	54808	X	44861	-0-	-9947	-0-	1883	1	36045	2	N	5797	6380	0			579
							556	4	6377	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88970	X	82623	-0-	-6347	-0-	3315	1	67429	2	N	9160	9368	0			1655
							1803	4	10076	9							
09	86100	X	78198	-0-	-7902	-0-	2940	1	62842	2	N	8607	8345	0			1917
							2948	4	9468	9							
10	88319	X	80517	-0-	-7802	-0-	3220	1	66287	2	N	8915	8805	0			2027
							1203	4	9807	9							
11	83400	X	76844	-0-	-6556	-0-	2806	1	64213	2	N	8366	8453	0			1940
							622	4	9203	9							
12	84661	X	84606	-0-	-55	-0-	3329	1	71137	2	N	8262	8371	0			1831
							1052	4	9088	9							
01	82615	X	78108	-0-	-4507	-0-	4064	1	64654	2	N	8051	8756	0			1126
							534	4	8856	9							

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 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
08	78677	X	78677	-0-	-0-	-0-	757	1	63067	2	N	12896	13413	0			1093
							667	4	14186	9							
09	80940	X	73968	-0-	-6972	-0-	629	1	58464	2	N	12416	12018	0			1491
							1217	4	13658	9							
10	83638	X	75161	-0-	-8477	-0-	254	1	60761	2	N	12542	12301	0			1732
							350	4	13796	9							
11	80940	X	70532	-0-	-10408	-0-	56535	2	1094	4	N	11730	12030	0			1432
							12903	9									
12	79360	X	75406	-0-	-3954	-0-	364	1	61146	2	N	11498	11349	0			1581
							1248	4	12648	9							
01	78678	X	75053	-0-	-3625	-0-	923	1	60892	2	N	11472	12536	0			517
							619	4	12619	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57939	X	53898	-0-	-4041	-0-	525	1	43712	2	N	7402	7505	0			548
							1519	4	8142	9							
09	54689	X	54689	-0-	-0-	-0-	468	1	43519	2	N	7283	7006	0			825
							2691	4	8011	9							
10	57123	X	57123	-0-	-0-	-0-	198	1	47390	2	N	7435	7537	0			723
							1356	4	8179	9							
11	52170	X	52083	-0-	-87	-0-	337	1	42775	2	N	6979	7137	0			565
							1294	4	7677	9							
12	56513	X	52253	-0-	-4260	-0-	2151	1	42713	2	N	6177	6074	0			668
							594	4	6795	9							
01	57133	X	53476	-0-	-3657	-0-	2284	1	42786	2	N	6467	7116	0			19
							1292	4	7114	9							

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 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
08	44330	X	20443	-0-	-23887	-0-	876	1	17817	2	N	1590	1722	0			337
							1	4	1749	9							
09	42300	X	-0-	-0-	-42300	-0-					N	-0-	1	0			336
10	43338	X	2090	-0-	-41248	-0-	15	1	318	2	N	-0-					336
							1757	4									
11	41220	X	27270	-0-	-13950	-0-	889	1	19997	2	N	2016	2132	0			220
							4166	4	2218	9							
12	50844	X	50844	-0-	-0-	-0-	1904	1	40693	2	N	3651	3627	0			244
							4231	4	4016	9							
*01	51766	X	51766	-0-	-0-	-0-	2658	1	38011	2	N	4007	4251	0			-0-
							6689	4	4408	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 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
08	61504 X	52205	-0-	-9299	-0-	1536	1	47102	2	N	3146	3162	0			296
						106	4	3461	9							
09	51930 X	49124	-0-	-2806	-0-	1429	1	44586	2	N	2826	2814	0			308
						3109	9									
10	53382 X	49948	-0-	-3434	-0-	1447	1	45449	2	N	2691	2826	0			173
						92	4	2960	9							
11	51570 X	NO RPT	-0-	-51570	-0-					N	NO RPT					173
12	55631 X	55631	-0-	-0-	-0-	1556	1	51001	2	N	2734	2685	0			164
						67	4	3007	9							
*01	60407 X	60407	-0-	-0-	-0-	1809	1	55519	2	N	2762	2926	0			-0-
						41	4	3038	9							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52018 X	41475	-0-	-10543	-0-	1773	1	36051	2	N	3159	3296	0			725
						176	4	3475	9							
09	46440 X	38977	-0-	-7463	-0-	1588	1	33949	2	N	2991	2925	0			791
						150	4	3290	9							
10	46159 X	40526	-0-	-5633	-0-	1690	1	34786	2	N	3090	3139	0			742
						651	4	3399	9							
11	42810 X	37395	-0-	-5415	-0-	1461	1	32597	2	N	2874	3037	0			579
						176	4	3161	9							
12	42408 X	39342	-0-	-3066	-0-	1543	1	32968	2	N	2583	2557	0			605
						1990	4	2841	9							
01	41478 X	35503	-0-	-5975	-0-	1806	1	28732	2	N	2535	2669	0			471
						2176	4	2789	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66371 X	41565	-0-	-24806	-0-	410	1	34134	2	N	5948	6158	0			1084
						478	4	6543	9							
09	64230 X	-0-	-0-	-64230	-0-					N	-0-					1084
10	68169 X	26669	-0-	-41500	-0-	77	1	18523	2	N	5023	4934	0			1173
						2544	4	5525	9							
11	65970 X	49289	-0-	-16681	-0-	38234	2	999	4	N	9142	9299	0			1016
						10056	9									
12	68169 X	45136	-0-	-23033	-0-	195	1	32708	2	N	7288	7200	0			1104
						4216	4	8017	9							
01	41571 X	35977	-0-	-5594	-0-	416	1	27052	2	N	5964	6628	0			440
						1949	4	6560	9							

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 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
08	54529 X	51735	-0-	-2794	-0-	2217	1	45080	2	N	3453	3443	0			524
						640	4	3798	9							
09	52876 X	52876	-0-	-0-	-0-	2152	1	46003	2	N	3324	3183	0			665
						1065	4	3656	9							
10	51119 X	50565	-0-	-554	-0-	2155	1	44364	2	N	3320	3173	0			812
						394	4	3652	9							
11	50070 X	43925	-0-	-6145	-0-	1731	1	38762	2	N	2916	2992	0			736
						224	4	3208	9							
12	54653 X	46737	-0-	-7916	-0-	1936	1	41362	2	N	2794	2849	0			681
						366	4	3073	9							
01	54653 X	39847	-0-	-14806	-0-	2184	1	34754	2	N	2566	2785	0			462
						86	4	2823	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40424	X	18268	-0-	-22156	-0-	759	1	15433	2	N	1286	1174	0			595
							661	4	1415	9							
09	37320	X	8928	-0-	-28392	-0-	8687	4	241	9	N	219	260	0			554
10	38564	X	781	-0-	-37783	-0-	779	4	2	9	N	2					556
11	37050	X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					N	NO RPT					556
12	34906	X	184	-0-	-34722	-0-	183	4	1	9	N	1	118	0			439
01	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	110					549

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

08	74276	X	69638	-0-	-4638	-0-	2847	1	57909	2	N	7613	7830	0			913
							508	4	8374	9							
09	71880	X	64921	-0-	-6959	-0-	2540	1	54287	2	N	6985	6734	0			1164
							410	4	7684	9							
10	73873	X	63880	-0-	-9993	-0-	2594	1	53385	2	N	6858	6869	0			1153
							357	4	7544	9							
11	71490	X	60123	-0-	-11367	-0-	2238	1	50415	2	N	6499	6596	0			1056
							321	4	7149	9							
12	70990	X	66992	-0-	-3998	-0-	2633	1	56275	2	N	6408	6431	0			1033
							1035	4	7049	9							
01	69626	X	62006	-0-	-7620	-0-	3222	1	51254	2	N	6543	7085	0			491
							333	4	7197	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

08	76074	X	68311	-0-	-7763	-0-	2793	1	56810	2	N	7097	7430	0			984
							901	4	7807	9							
09	71700	X	65758	-0-	-5942	-0-	2558	1	54690	2	N	6835	6512	0			1307
							991	4	7519	9							
10	72850	X	66551	-0-	-6299	-0-	2707	1	55717	2	N	6763	6846	0			1224
							688	4	7439	9							
11	69780	X	63647	-0-	-6133	-0-	2371	1	53894	2	N	6432	6455	0			1201
							307	4	7075	9							
12	70568	X	70568	-0-	-0-	-0-	2807	1	59974	2	N	6542	6432	0			1311
							591	4	7196	9							
01	68324	X	64902	-0-	-3422	-0-	3410	1	54253	2	N	6309	6909	0			711
							299	4	6940	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

08	88877	X	83136	-0-	-5741	-0-	3454	1	70257	2	N	8219	8381	0			951
							384	4	9041	9							
09	85560	X	79137	-0-	-6423	-0-	3148	1	67291	2	N	7725	7430	0			1246
							200	4	8498	9							
10	88412	X	79740	-0-	-8672	-0-	3281	1	67525	2	N	7657	7687	0			1216
							511	4	8423	9							
11	85560	X	74894	-0-	-10666	-0-	2840	1	63731	2	N	7207	7307	0			1116
							395	4	7928	9							
12	85281	X	82981	-0-	-2300	-0-	3321	1	70973	2	N	7148	7145	0			1119
							824	4	7863	9							
01	83142	X	75736	-0-	-7406	-0-	4009	1	63778	2	N	6885	7455	0			549
							375	4	7574	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91233	X	74877	-0-	-16356	-0-	725	1	60374	2	N	12025	12146	0			1891
							550	4	13228	9							
09	86070	X	70293	-0-	-15777	-0-	604	1	56158	2	N	11164	10863	0			2192
							1251	4	12280	9							
10	84847	X	70736	-0-	-14111	-0-	241	1	57614	2	N	11080	11072	0			2200
							693	4	12188	9							
11	77160	X	58895	-0-	-18265	-0-	43988	2	4415	4	N	9538	9535	0			2203
							10492	9									
12	77469	X	67160	-0-	-10309	-0-	292	1	49091	2	N	9360	9332	0			2231
							7481	4	10296	9							
01	74865	X	63876	-0-	-10989	-0-	788	1	51221	2	N	9421	10349	0			1303
							1504	4	10363	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62365	X	62365	-0-	-0-	-0-	2674	1	54380	2	N	4741	4911	0			901
							96	4	5215	9							
09	66455	X	66455	-0-	-0-	-0-	2721	1	58170	2	N	5014	4820	0			1095
							49	4	5515	9							
10	56594	X	56594	-0-	-0-	-0-	2389	1	49172	2	N	4341	4561	0			875
							258	4	4775	9							
*11	50793	X	50793	-0-	-0-	-0-	1950	1	43557	2	N	4640	4698	0			817
							182	4	5104	9							
12	59001	X	59001	-0-	-0-	-0-	2396	1	51210	2	N	4511	4563	0			765
							433	4	4962	9							
*01	52516	X	52516	-0-	-0-	-0-	2825	1	44943	2	N	4150	4504	0			411
							183	4	4565	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222673	X	119426	-0-	-103247	-0-	1339	1	111521	2	N	4391	4399	0			939
							1736	4	4830	9							
09	161100	X	112997	-0-	-48103	-0-	1137	1	105630	2	N	4054	3936	0			1057
							1771	4	4459	9							
10	131998	X	112947	-0-	-19051	-0-	449	1	107522	2	N	4023	4155	0			925
							551	4	4425	9							
11	122010	X	98810	-0-	-23200	-0-	93307	2	1297	4	N	3824	3831	0			918
							4206	9									
12	124527	X	118501	-0-	-6026	-0-	649	1	109046	2	N	3684	3645	0			957
							4754	4	4052	9							
01	119412	X	114820	-0-	-4592	-0-	1701	1	108729	2	N	3745	4027	0			675
							270	4	4120	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84661	X	67925	-0-	-16736	-0-	668	1	55676	2	N	10137	10322	0			824
							430	4	11151	9							
09	78150	X	63637	-0-	-14513	-0-	554	1	51521	2	N	9386	9093	0			1117
							1237	4	10325	9							
10	77872	X	62745	-0-	-15127	-0-	218	1	52204	2	N	8956	8947	0			1126
							471	4	9852	9							
11	71880	X	56412	-0-	-15468	-0-	46568	2	697	4	N	8315	8316	0			1125
							9147	9									
12	71703	X	63924	-0-	-7779	-0-	322	1	54035	2	N	7985	8022	0			1088
							783	4	8784	9							
01	67921	X	58301	-0-	-9620	-0-	742	1	48694	2	N	7736	8557	0			267
							355	4	8510	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85901 X	65604	-0-	-20297	-0-	647	1	53929	2	N	9636	9980	0			1563
						428	4	10600	9							
09	76320 X	58781	-0-	-17539	-0-	515	1	47868	2	N	8588	8275	0			1876
						951	4	9447	9							
10	76043 X	57547	-0-	-18496	-0-	199	1	47572	2	N	8420	8177	0			2119
						514	4	9262	9							
11	69180 X	51819	-0-	-17361	-0-	42434	2	806	4	N	7799	7903	0			2015
						8579	9									
12	69006 X	58147	-0-	-10859	-0-	289	1	48589	2	N	7563	7485	0			2093
						950	4	8319	9							
01	65596 X	54591	-0-	-11005	-0-	686	1	45032	2	N	7509	8175	0			1427
						613	4	8260	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 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
08	71083 X	57174	-0-	-13909	-0-	917	1	47802	2	N	6028	6002	0			960
						1824	4	6631	9							
09	59130 X	51294	-0-	-7836	-0-	794	1	41512	2	N	5306	5169	0			1097
						3151	4	5837	9							
10	55025 X	48544	-0-	-6481	-0-	582	1	36413	2	N	5253	5229	0			1121
						4770	4	1001	5							
11	55320 X	44759	-0-	-10561	-0-	458	1	36567	2	N	4774	4875	0			1020
						2322	4	161	5							
12	57164 X	41355	-0-	-15809	-0-	1670	1	32957	2	N	4583	4589	0			1014
						1540	4	147	5							
01	57164 X	33862	-0-	-23302	-0-	1350	1	25611	2	N	4546	4931	0			629
						1576	4	324	5							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94736 X	91697	-0-	-3039	-0-	3701	1	75270	2	N	9955	10116	0			976
						1775	4	10951	9							
09	95040 X	87128	-0-	-7912	-0-	3364	1	71906	2	N	9370	9160	0			1186
						1551	4	10307	9							
10	98208 X	87056	-0-	-11152	-0-	3494	1	71915	2	N	9265	9301	0			1150
						1455	4	10192	9							
11	95040 X	84062	-0-	-10978	-0-	3113	1	70387	2	N	8953	8994	0			1109
						714	4	9848	9							
12	93589 X	93487	-0-	-102	-0-	3683	1	78693	2	N	8996	8990	0			1115
						1215	4	9896	9							
01	91698 X	84131	-0-	-7567	-0-	4385	1	69770	2	N	8541	9367	0			289
						581	4	9395	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90117 X	69642	-0-	-20475	-0-	691	1	57540	2	N	8137	8311	0			1135
						2460	4	8951	9							
09	78180 X	62099	-0-	-16081	-0-	544	1	50556	2	N	7220	6965	0			1390
						3057	4	7942	9							
10	79887 X	60046	-0-	-19841	-0-	216	1	51694	2	N	7048	6975	0			1463
						383	4	7753	9							
11	73350 X	51778	-0-	-21572	-0-	44145	2	664	4	N	6335	3328	0			4470
						6969	9									
12	73253 X	47384	-0-	-25869	-0-	242	1	40646	2	N	5023	4898	0			4595
						971	4	5525	9							
01	69657 X	54553	-0-	-15104	-0-	688	1	44593	2	N	6055	6625	0			4025
						2611	4	6661	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 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
08	109275	X	79597	-0-	-29678	-0-	741	1	61716	2	N	13708	13995	0			1248
							2061	4	15079	9							
09	101820	X	71975	-0-	-29845	-0-	595	1	55298	2	N	12171	11810	0			1609
							2694	4	13388	9							
10	105214	X	70085	-0-	-35129	-0-	234	1	56101	2	N	11472	11403	0			1678
							1131	4	12619	9							
11	92580	X	62007	-0-	-30573	-0-	49144	2	1387	4	N	10433	10566	0			1545
							11476	9									
12	85746	X	69460	-0-	-16286	-0-	334	1	56116	2	N	9993	9885	0			1653
							2018	4	10992	9							
01	79608	X	62961	-0-	-16647	-0-	786	1	51370	2	N	9232	9510	0			1375
							650	4	10155	9							

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	172608	X	141352	-0-	-31256	-0-	1467	1	122260	2	N	13269	14251	0			53
							3029	4	14596	9							
09	126420	X	125918	-0-	-502	-0-	1146	1	106474	2	N	11804	11473	0			384
							5314	4	12984	9							
10	145979	X	119169	-0-	-26810	-0-	434	1	103971	2	N	11305	10547	0			1142
							2328	4	12436	9							
11	141270	X	96107	-0-	-45163	-0-	84002	2	1816	4	N	9354	9560	0			936
							10289	9									
12	145979	X	113722	-0-	-32257	-0-	607	1	101860	2	N	9203	8974	0			1165
							1132	4	10123	9							
01	141360	X	99931	-0-	-41429	-0-	1355	1	88009	2	N	8561	9139	0			587
							1150	4	9417	9							

AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85501	X	85501	-0-	-0-	-0-	808	1	67338	2	N	14677	15200	0			1696
							1210	4	16145	9							
09	96930	X	77540	-0-	-19390	-0-	653	1	60654	2	N	13034	12653	0			2077
							1896	4	14337	9							
10	100161	X	75092	-0-	-25069	-0-	247	1	59093	2	N	12153	12179	0			2051
							2384	4	13368	9							
11	95670	X	67403	-0-	-28267	-0-	51201	2	3758	4	N	11313	11525	0			1839
							12444	9									
12	91481	X	75252	-0-	-16229	-0-	355	1	59672	2	N	10922	10620	0			2141
							3211	4	12014	9							
01	85498	X	67271	-0-	-18227	-0-	823	1	53872	2	N	9858	11050	0			949
							1732	4	10844	9							

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13423	X	630	-0-	-12793	-0-	117	1	512	2	N	-0-					274
							1	4									
09	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					274
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					274
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					274
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					274
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					274

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46903	X	16106	-0-	-30797	-0-	6329	1	7073	2	N	2309	2555	1	46	8	493
							164	4	2540	9							
09	44220	X	971	-0-	-43249	-0-	303	1	462	4	N	187	27	8			653
							206	9									
10	15407	X	12351	-0-	-3056	-0-	3112	1	3020	2	N	2036	1922	1	52	8	715
							3979	4	2240	9							
11	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	2877	1	16414	2	N	3483	2471	1	57	8	1670
							2870	4	3831	9							
12	16120	X	13186	-0-	-2934	-0-	2321	1	8474	2	N	1912	2869	1	72	8	641
							288	4	2103	9							
01	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					641

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 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
08	50158	X	33572	-0-	-16586	-0-	5866	1	24013	2	Y	2335	1783	1	47	8	910
							1124	4	2569	9							
09	48540	X	30334	-0-	-18206	-0-	3539	1	24097	2	Y	2103	2197	1	65	8	751
							385	4	2313	9							
10	50158	X	12097	-0-	-38061	-0-	1501	1	9232	2	Y	810	1142	1	32	8	387
							473	4	891	9							
11	45510	X	16936	-0-	-28574	-0-	2106	1	12321	2	Y	1379	916	1	52	8	798
							992	4	1517	9							
12	33573	X	6679	-0-	-26894	-0-	1121	1	4329	2	Y	575	834	1	7	8	532
							596	4	633	9							
01	33573	X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					Y	NO RPT					532

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					701

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20088	X	9010	-0-	-11078	-0-	2027	1	4657	2	Y	334	1151	1	16	8	184
							1959	4	367	9							
09	22290	X	18577	-0-	-3713	-0-	1891	1	15121	2	Y	444	569	1	18	8	41
							1077	4	488	9							
10	23033	X	9685	-0-	-13348	-0-	712	1	7562	2	Y	59	91	1	3	8	6
							1346	4	65	9							
11	22290	X	8079	-0-	-14211	-0-	597	1	6161	2	Y	178	141	1	8	8	35
							1125	4	196	9							
12	19189	X	4235	-0-	-14954	-0-	359	1	2747	2	Y	215	212	1	2	8	36
							892	4	237	9							
01	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					36

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 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
08	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	3751	1	12946	2	N	1328	1186	1	47	8	785
							479	4	1461	9							
09	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	2348	1	13720	2	N	1220	1029	1	76	8	900
							65	4	1342	9							
10	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	1983	1	10827	2	N	1035	1378	1	68	8	489
							2435	4	1139	9							
11	7860	X	7834	-0-	-26	-0-	1599	1	5295	2	N	515	173	1	43	8	788
							373	4	567	9							
12	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	2509	1	11494	2	N	1064	712	1	14	8	1126
							597	4	1170	9							
01	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					1126

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32333	X	24512	-0-	-7821	-0-	23235	3	1263	4	N	13					294
							14	9									
09	30750	X	22933	-0-	-7817	-0-	62	3	22819	4	N	47					341
							52	9									
10	28055	X	17677	-0-	-10378	-0-	17665	3	12	9	N	11					352
11	26130	X	19486	-0-	-6644	-0-	19441	3	45	9	N	41					393
12	36327	X	36327	-0-	-0-	-0-	36031	3	267	4	N	26					419
							29	9									
*01	31776	X	31776	-0-	-0-	-0-	31710	3	25	4	N	37					456
							41	9									

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	24077	3	1752	4	N	65					537
							72	9									
09	24720	X	22159	-0-	-2561	-0-	120	3	21958	4	N	74					611
							81	9									
10	25544	X	16480	-0-	-9064	-0-	16328	3	118	4	N	31					642
							34	9									
11	24720	X	15130	-0-	-9590	-0-	14949	3	106	4	N	68					710
							75	9									
12	25544	X	2590	-0-	-22954	-0-	2558	3	32	9	N	29	372	1			367
01	25544	X	16064	-0-	-9480	-0-	16013	3	51	9	N	46					413

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
08	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					312
09	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					312
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					312
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					298
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					339
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC//CONT.// 146364

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					500
09	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					500
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	4			N	-0-					337
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59644	X	36486	-0-	-23158	-0-	21876	1	14294	4	N	287					2478
							316	9									
09	57720	X	8617	-0-	-49103	-0-	8474	4	143	9	N	130					2608
10	59644	X	12288	-0-	-47356	-0-	9064	3	3183	4	N	37					2645
							41	9									
11	46020	X	9331	-0-	-36689	-0-	9256	4	75	9	N	68					2713
12	36487	X	9151	-0-	-27336	-0-	8400	3	728	4	N	21					2734
							23	9									
01	36487	X	5503	-0-	-30984	-0-	5387	3	76	4	N	36					2770
							40	9									

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83452	X	50305	-0-	-33147	-0-	28641	1	21216	4	N	407					2522
							448	9									
09	66900	X	43745	-0-	-23155	-0-	7114	1	36304	4	N	297					2819
							327	9									
10	58280	X	40671	-0-	-17609	-0-	40021	3	391	4	N	235					3054
							259	9									
11	56400	X	39057	-0-	-17343	-0-	29198	1	9600	4	N	235					3289
							259	9									
12	50313	X	37121	-0-	-13192	-0-	36476	3	395	4	N	227	410	1			3106
							250	9									
01	50313	X	33646	-0-	-16667	-0-	33018	3	409	4	N	199					3305
							219	9									

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
08	744	X	395	-0-	-349	-0-	210	1	185	9	N	168	375	0			424
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					424
10	589	X	20	-0-	-569	-0-	20	1			N	-0-					424
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					424
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93063	X	93063	-0-	-0-	-0-	1668	1	82255	2	Y	8288	8279	0			62
							23	4	9117	9							
09	83680	X	83680	-0-	-0-	-0-	1742	1	73308	2	Y	7384	7394	0			52
							508	4	8122	9							
10	63707	X	63707	-0-	-0-	-0-	1262	1	55951	2	Y	5808	5819	0	1	8	40
							105	4	6389	9							
11	90397	X	90397	-0-	-0-	-0-	1816	1	78715	2	Y	8282	8261	0			61
							756	4	9110	9							
12	88803	X	88803	-0-	-0-	-0-	1857	1	78502	2	Y	7391	7395	0	1	8	56
							314	4	8130	9							
*01	99443	X	99443	-0-	-0-	-0-	2598	1	89356	2	Y	6388	6366	0			78
							462	4	7027	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 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
08	83535	X	83535	-0-	-0-	-0-	1461	1	72208	2	Y	8951	8944	0			67
							20	4	9846	9							
09	80103	X	80103	-0-	-0-	-0-	1627	1	68428	2	Y	8703	8708	0			62
							475	4	9573	9							
10	69659	X	69659	-0-	-0-	-0-	1323	1	58699	2	Y	8662	8663	0	2	8	59
							109	4	9528	9							
11	75857	X	75857	-0-	-0-	-0-	1509	1	65405	2	Y	7562	7566	0			55
							625	4	8318	9							
12	62578	X	62578	-0-	-0-	-0-	1291	1	54514	2	Y	5960	5969	0	1	8	45
							217	4	6556	9							
*01	75142	X	75142	-0-	-0-	-0-	1892	1	65079	2	Y	7122	7081	0			86
							337	4	7834	9							

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
08	85989	X	85989	-0-	-0-	-0-	1611	1	79536	2	Y	4382	4378	0			33
							22	4	4820	9							
09	63926	X	63926	-0-	-0-	-0-	1387	1	58373	2	Y	3420	3429	0			24
							404	4	3762	9							
10	82493	X	82493	-0-	-0-	-0-	1719	1	76208	2	Y	4023	4019	0			28
							141	4	4425	9							
11	74427	X	74427	-0-	-0-	-0-	1570	1	67978	2	Y	3843	3843	0			28
							652	4	4227	9							
12	107132	X	107132	-0-	-0-	-0-	2345	1	98880	2	Y	5011	5001	0			38
							395	4	5512	9							
*01	97327	X	97327	-0-	-0-	-0-	2618	1	90057	2	Y	3805	3794	0	3	8	46
							466	4	4186	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83928	X	83928	-0-	-0-	-0-	1570	1	77506	2	Y	4392	4389	0			33
							21	4	4831	9							
09	76672	X	76672	-0-	-0-	-0-	1650	1	69558	2	Y	4528	4529	0			32
							483	4	4981	9							
10	128488	X	128488	-0-	-0-	-0-	2697	1	119439	2	Y	5573	5567	0			38
							222	4	6130	9							
11	78538	X	78538	-0-	-0-	-0-	1653	1	71514	2	Y	4259	4266	0			31
							686	4	4685	9							
12	69059	X	69059	-0-	-0-	-0-	1494	1	63113	2	Y	3818	3820	0			29
							252	4	4200	9							
*01	49170	X	49170	-0-	-0-	-0-	1295	1	44505	2	Y	2854	2846	0	2	8	35
							231	4	3139	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292097 X	292097	-0-	-0-	-0-	7183	1	258941	2	N	23330	23386	0			79
						310	4	25663	9							
09	283500 X	283500	-0-	-0-	-0-	5960	1	252386	2	N	22579	22375	0			283
						317	4	24837	9							
10	280982 X	280982	-0-	-0-	-0-	7331	1	249661	2	N	21528	21730	0			81
						309	4	23681	9							
11	240014 X	240014	-0-	-0-	-0-	5832	1	213964	2	N	18268	18264	0			85
						123	4	20095	9							
12	267101 X	267101	-0-	-0-	-0-	7524	1	237943	2	N	19451	19397	0	16	8	123
						238	4	21396	9							
*01	233891 X	233891	-0-	-0-	-0-	6559	1	208733	2	N	16867	16809	0	94	8	87
						45	4	18554	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

08	33852 X	19512	-0-	-14340	-0-	190	1	17391	2	N	1753	1980	1			343
						3	4	1928	9							
09	31650 X	-0-	-0-	-31650	-0-					N	-0-					343
10	2017 X	-0-	-0-	-2017	-0-					N	-0-	170	1			173
11	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	20	1	10861	2	N	1188	361	1			1000
						1307	9									
12	31075 X	31075	-0-	-0-	-0-	120	1	27695	2	N	2962	3208	1			754
						2	4	3258	9							
*01	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	40	1	9691	2	N	939	1258	1			435
						1033	9									

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

08	133615 X	133615	-0-	-0-	-0-	2388	1	117810	2	Y	12167	12142	0			92
						33	4	13384	9							
09	119562 X	119562	-0-	-0-	-0-	2535	1	106697	2	Y	8718	8748	0			62
						740	4	9590	9							
10	103939 X	103939	-0-	-0-	-0-	2100	1	93041	2	Y	7841	7848	0	1	8	54
						173	4	8625	9							
11	138329 X	138329	-0-	-0-	-0-	2832	1	122547	2	Y	10703	10679	0			78
						1177	4	11773	9							
12	103501 X	103501	-0-	-0-	-0-	2218	1	93575	2	Y	6667	6694	0	1	8	50
						374	4	7334	9							
*01	116469 X	116469	-0-	-0-	-0-	3019	1	103787	2	Y	8296	8245	0			101
						537	4	9126	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
08	127057 X	127057	-0-	-0-	-0-	2203	1	108823	2	Y	14546	14523	0			109
						30	4	16001	9							
09	99254 X	99254	-0-	-0-	-0-	2059	1	86683	2	Y	9011	9056	0			64
						600	4	9912	9							
10	115471 X	115471	-0-	-0-	-0-	2334	1	103298	2	Y	8768	8770	0	2	8	60
						194	4	9645	9							
11	127691 X	127691	-0-	-0-	-0-	2559	1	110887	2	Y	11982	11954	0			88
						1065	4	13180	9							
12	149955 X	149955	-0-	-0-	-0-	3096	1	130679	2	Y	14234	14213	0	2	8	107
						523	4	15657	9							
*01	123678 X	123678	-0-	-0-	-0-	3120	1	107196	2	Y	11643	11609	0			141
						555	4	12807	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

08	319077 X	319077	-0-	-0-	-0-	7876	1	283851	2	N	24555	24604	0			83
						339	4	27011	9							
09	316834 X	316834	-0-	-0-	-0-	6708	1	284119	2	N	23317	23108	0			292
						358	4	25649	9							
10	310037 X	310037	-0-	-0-	-0-	8142	1	277162	2	N	22173	22382	0			83
						343	4	24390	9							
11	244070 X	244070	-0-	-0-	-0-	5999	1	220165	2	N	16162	16170	0			75
						128	4	17778	9							
12	261064 X	261064	-0-	-0-	-0-	7431	1	235096	2	N	16642	16598	0	14	8	105
						231	4	18306	9							
*01	264321 X	264321	-0-	-0-	-0-	7440	1	236725	2	N	18278	18186	0	102	8	95
						50	4	20106	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9068 - 19477

08	90607 X	90607	-0-	-0-	-0-	1511	1	73787	2	N	13917	13834	0	2	8	269
						15309	9									
09	91603 X	91603	-0-	-0-	-0-	1463	1	75820	2	N	13018	12833	0			454
						14320	9									
10	95985 X	95985	-0-	-0-	-0-	1511	1	79956	2	N	13198	13256	0			396
						14518	9									
11	90907 X	90907	-0-	-0-	-0-	1463	1	76070	2	N	12158	11842	0			712
						13374	9									
12	88705 X	88705	-0-	-0-	-0-	1511	1	74389	2	N	11641	11862	0	1	8	490
						12805	9									
*01	87853 X	87853	-0-	-0-	-0-	1511	1	74031	2	N	11192	11072	0			610
						12311	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

08	80151 X	80151	-0-	-0-	-0-	2949	1	62964	2	Y	12913	12897	0			55
						34	4	14204	9							
09	75150 X	73157	-0-	-1993	-0-	2842	1	57599	2	Y	11529	11542	0			42
						34	4	12682	9							
10	80245 X	80245	-0-	-0-	-0-	3101	1	63035	2	Y	12794	12796	0			40
						36	4	14073	9							
11	75150 X	67995	-0-	-7155	-0-	2744	1	53359	2	Y	10782	10790	0			32
						32	4	11860	9							
12	77655 X	65900	-0-	-11755	-0-	1628	1	52311	2	Y	10825	10825	0			32
						53	4	11908	9							
01	66309 X	59443	-0-	-6866	-0-	1445	1	46836	2	Y	10139	10142	0			29
						9	4	11153	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

08	50220 X	-0-	-0-	-50220	-0-					N	-0-					127
09	45750 X	-0-	-0-	-45750	-0-					N	-0-					127
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					127
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

08	55720 X	55720	-0-	-0-	-0-	1000	1	53123	2	Y	1452	1810	1			282
						1597	9									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	40	1	8447	2	Y	162	181	1			263
						178	9									
11	124288 X	124288	-0-	-0-	-0-	1400	1	119270	2	Y	3289	2705	1			847
						3618	9									
12	106856 X	106856	-0-	-0-	-0-	2060	1	101017	2	Y	3435	3492	1			790
						3779	9									
*01	94275 X	94275	-0-	-0-	-0-	2400	1	88225	2	Y	3318	3405	1			703
						3650	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

08	64745 X	64745	-0-	-0-	-0-	2332	1	49839	2	Y	11406	11391	0	49
						27	4	12547	9					
09	58734 X	58734	-0-	-0-	-0-	2238	1	45361	2	Y	10098	10110	0	37
						27	4	11108	9					
10	60977 X	60977	-0-	-0-	-0-	2310	1	47000	2	Y	10582	10586	0	33
						27	4	11640	9					
11	58303 X	58303	-0-	-0-	-0-	2305	1	44804	2	Y	10152	10155	0	30
						27	4	11167	9					
12	56010 X	56010	-0-	-0-	-0-	1361	1	43651	2	Y	9959	9960	0	29
						43	4	10955	9					
*01	54774 X	54774	-0-	-0-	-0-	1330	1	43126	2	Y	9372	9374	0	27
						9	4	10309	9					

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

08	79978 X	79978	-0-	-0-	-0-	2974	1	63495	2	Y	12250	12234	0	52
						34	4	13475	9					
09	73513 X	73513	-0-	-0-	-0-	2881	1	58394	2	Y	11094	11106	0	40
						35	4	12203	9					
10	76819 X	76819	-0-	-0-	-0-	3001	1	61005	2	Y	11616	11619	0	37
						35	4	12778	9					
11	68337 X	68337	-0-	-0-	-0-	2781	1	54051	2	Y	10430	10436	0	31
						32	4	11473	9					
12	69905 X	64710	-0-	-5195	-0-	1608	1	51651	2	Y	10364	10364	0	31
						51	4	11400	9					
01	63054 X	56846	-0-	-6208	-0-	1384	1	44816	2	Y	9670	9673	0	28
						9	4	10637	9					

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

08	107281 X	107281	-0-	-0-	-0-	1903	1	93909	2	Y	10403	10389	0			78
						26	4	11443	9							
09	89935 X	89935	-0-	-0-	-0-	1894	1	79660	2	Y	7117	7145	0			50
						552	4	7829	9							
10	85968 X	85968	-0-	-0-	-0-	1731	1	76542	2	Y	6867	6869	0	1	8	47
						141	4	7554	9							
11	79167 X	79167	-0-	-0-	-0-	1651	1	71600	2	Y	4753	4765	0			35
						688	4	5228	9							
12	118746 X	118746	-0-	-0-	-0-	2477	1	104370	2	Y	10438	10393	0	1	8	79
						417	4	11482	9							
*01	108182 X	108182	-0-	-0-	-0-	2773	1	95307	2	Y	8735	8708	0			106
						493	4	9609	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129577 X	129577	-0-	-0-	-0-	2311	1	114120	2	Y	11922	11898	0			90
						32	4	13114	9							
09	110763 X	110763	-0-	-0-	-0-	2310	1	97216	2	Y	9604	9625	0	1	8	68
						673	4	10564	9							
10	108555 X	108555	-0-	-0-	-0-	2130	1	94415	2	Y	10758	10750	0	2	8	74
						176	4	11834	9							
11	123250 X	123250	-0-	-0-	-0-	2512	1	108824	2	Y	9881	9883	0			72
						1045	4	10869	9							
12	139695 X	139695	-0-	-0-	-0-	2951	1	124508	2	Y	10672	10663	0	1	8	80
						497	4	11739	9							
*01	121491 X	121491	-0-	-0-	-0-	3125	1	107550	2	Y	9325	9292	0			113
						558	4	10258	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

08	88763 X	88763	-0-	-0-	-0-	3326	1	71022	2	Y	13070	13053	0			56
						38	4	14377	9							
09	73260 X	67022	-0-	-6238	-0-	2642	1	53539	2	Y	9826	9846	0			36
						32	4	10809	9							
10	75702 X	74914	-0-	-788	-0-	2908	1	59170	2	Y	11638	11637	0			37
						34	4	12802	9							
11	73260 X	70899	-0-	-2361	-0-	2905	1	56519	2	Y	10401	10407	0			31
						34	4	11441	9							
12	75702 X	70130	-0-	-5572	-0-	1768	1	56682	2	Y	10568	10568	0			31
						55	4	11625	9							
01	65968 X	64949	-0-	-1019	-0-	1632	1	52810	2	Y	9542	9546	0			27
						11	4	10496	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

08	88011 X	88011	-0-	-0-	-0-	3285	1	70146	2	Y	13220	13202	0			57
						38	4	14542	9							
09	78328 X	78328	-0-	-0-	-0-	3097	1	62788	2	Y	11278	11294	0			41
						37	4	12406	9							
10	88797 X	88797	-0-	-0-	-0-	3533	1	71838	2	Y	12168	12171	0			38
						41	4	13385	9							
11	83325 X	83325	-0-	-0-	-0-	3468	1	67424	2	Y	11266	11270	0			34
						40	4	12393	9							
12	87107 X	87107	-0-	-0-	-0-	2216	1	71166	2	Y	12414	12411	0			37
						70	4	13655	9							
*01	79711 X	79711	-0-	-0-	-0-	2005	1	64866	2	Y	11660	11664	0			33
						14	4	12826	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

08	86835 X	86835	-0-	-0-	-0-	3240	1	69180	2	Y	13071	13053	0			56
						37	4	14378	9							
09	73050 X	67930	-0-	-5120	-0-	2686	1	54423	2	Y	9808	9828	0			36
						32	4	10789	9							
10	79167 X	79167	-0-	-0-	-0-	3096	1	62969	2	Y	11878	11877	0			37
						36	4	13066	9							
11	73050 X	72741	-0-	-309	-0-	2976	1	57888	2	Y	10766	10771	0			32
						34	4	11843	9							
12	75485 X	74094	-0-	-1391	-0-	1865	1	59843	2	Y	11206	11205	0			33
						59	4	12327	9							
01	65472 X	61282	-0-	-4190	-0-	1521	1	49275	2	Y	9523	9529	0			27
						11	4	10475	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

08	95233 X	95233	-0-	-0-	-0-	3408	1	72760	2	N	17296	17274	0			74
						39	4	19026	9							
09	85673 X	85673	-0-	-0-	-0-	3238	1	65589	2	N	15279	15298	0			55
						39	4	16807	9							
10	89047 X	89047	-0-	-0-	-0-	3365	1	68470	2	N	15612	15618	0			49
						39	4	17173	9							
11	85500 X	83628	-0-	-1872	-0-	3313	1	64446	2	N	14391	14397	0			43
						39	4	15830	9							
12	88350 X	83138	-0-	-5212	-0-	2019	1	64820	2	N	14758	14757	0			44
						65	4	16234	9							
01	88350 X	76328	-0-	-12022	-0-	1844	1	59573	2	N	13544	13549	0			39
						13	4	14898	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

08	120094 X	99025	-0-	-21069	-0-	3632	1	77557	2	N	16176	16155	0			69
						42	4	17794	9							
09	116220 X	89216	-0-	-27004	-0-	3460	1	70123	2	N	14174	14192	0			51
						42	4	15591	9							
10	120094 X	92235	-0-	-27859	-0-	3579	1	72763	2	N	14410	14416	0			45
						42	4	15851	9							
11	116220 X	92371	-0-	-23849	-0-	3783	1	73569	2	N	13614	13618	0			41
						44	4	14975	9							
12	103292 X	88466	-0-	-14826	-0-	2218	1	71305	2	N	13520	13521	0			40
						71	4	14872	9							
01	99014 X	83090	-0-	-15924	-0-	2072	1	67077	2	N	12661	12665	0			36
						14	4	13927	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

08	81506 X	81506	-0-	-0-	-0-	2879	1	61496	2	N	15544	15524	0			67
						33	4	17098	9							
09	78210 X	72316	-0-	-5894	-0-	2691	1	54567	2	N	13660	13678	0			49
						32	4	15026	9							
10	80817 X	74392	-0-	-6425	-0-	2767	1	56242	2	N	13955	13960	0			44
						32	4	15351	9							
11	78210 X	70292	-0-	-7918	-0-	2713	1	52738	2	N	13464	13468	0			40
						31	4	14810	9							
12	80817 X	71344	-0-	-9473	-0-	1695	1	54330	2	N	13878	13877	0			41
						53	4	15266	9							
01	80817 X	58933	-0-	-21884	-0-	1377	1	44570	2	N	11797	11804	0			34
						9	4	12977	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99603	X	88550	-0-	-11053	-0-	3147	1	67221	2	N	16496	16475	0			71
							36	4	18146	9							
09	95760	X	76720	-0-	-19040	-0-	2877	1	58313	2	N	14086	14106	0			51
							35	4	15495	9							
10	93868	X	82811	-0-	-11057	-0-	3081	1	62633	2	N	15510	15512	0			49
							36	4	17061	9							
11	89640	X	73125	-0-	-16515	-0-	2848	1	55390	2	N	13504	13513	0			40
							33	4	14854	9							
12	92628	X	65122	-0-	-27506	-0-	1543	1	49616	2	N	12648	12651	0			37
							50	4	13913	9							
01	88536	X	60812	-0-	-27724	-0-	1427	1	46185	2	N	11992	11995	0			34
							9	4	13191	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102769	X	102769	-0-	-0-	-0-	3782	1	80782	2	N	16511	16490	0			71
							43	4	18162	9							
09	90662	X	90662	-0-	-0-	-0-	3520	1	71368	2	N	14302	14321	0			52
							42	4	15732	9							
10	95461	X	95461	-0-	-0-	-0-	3702	1	75317	2	N	14908	14913	0			47
							43	4	16399	9							
11	95014	X	95014	-0-	-0-	-0-	3924	1	76296	2	N	13407	13414	0			40
							46	4	14748	9							
12	88473	X	88473	-0-	-0-	-0-	2225	1	71302	2	N	13524	13524	0			40
							70	4	14876	9							
*01	82793	X	82793	-0-	-0-	-0-	2064	1	66710	2	N	12730	12733	0			37
							16	4	14003	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95077	X	82948	-0-	-12129	-0-	2980	1	63636	2	N	14816	14799	0			63
							34	4	16298	9							
09	92010	X	73691	-0-	-18319	-0-	2786	1	56471	2	N	13091	13107	0			47
							34	4	14400	9							
10	88133	X	77380	-0-	-10753	-0-	2924	1	59455	2	N	13606	13610	0			43
							34	4	14967	9							
11	83910	X	64948	-0-	-18962	-0-	2520	1	49033	2	N	12151	12158	0			36
							29	4	13366	9							
12	86707	X	66969	-0-	-19738	-0-	1623	1	52240	2	N	11866	11867	0			35
							53	4	13053	9							
01	82956	X	57945	-0-	-25011	-0-	1368	1	44275	2	N	11175	11178	0			32
							9	4	12293	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318707	X	318707	-0-	-0-	-0-	7293	1	262944	2	N	43776	43889	0			148
							316	4	48154	9							
09	303315	X	303315	-0-	-0-	-0-	5957	1	252261	2	N	40707	40344	0			511
							319	4	44778	9							
10	296569	X	296569	-0-	-0-	-0-	7235	1	246312	2	N	38835	39200	0			146
							303	4	42719	9							
11	255801	X	255801	-0-	-0-	-0-	5851	1	214843	2	N	31804	31802	0			148
							123	4	34984	9							
12	284714	X	284714	-0-	-0-	-0-	7606	1	240691	2	N	32887	32800	0	27	8	208
							241	4	36176	9							
*01	222988	X	222988	-0-	-0-	-0-	5893	1	187724	2	N	26666	26588	0	148	8	138
							38	4	29333	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284900 X	284900	-0-	-0-	-0-	6944	1	250278	2	N	24889	24948	0			84
						300	4	27378	9							
09	270655 X	270655	-0-	-0-	-0-	5655	1	239571	2	N	22842	22639	0			287
						303	4	25126	9							
10	263178 X	263178	-0-	-0-	-0-	6824	1	232201	2	N	21696	21902	0			81
						287	4	23866	9							
11	209217 X	209217	-0-	-0-	-0-	5053	1	185518	2	N	16856	16859	0			78
						104	4	18542	9							
12	225810 X	225810	-0-	-0-	-0-	6326	1	200155	2	N	17392	17346	0	14	8	110
						198	4	19131	9							
*01	207645 X	207645	-0-	-0-	-0-	5774	1	183896	2	N	16306	16241	0	91	8	84
						38	4	17937	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

08	167578 X	167578	-0-	-0-	-0-	3079	1	152158	2	N	11180	11164	0			84
						43	4	12298	9							
09	138355 X	138355	-0-	-0-	-0-	2952	1	124259	2	N	9348	9366	0			66
						861	4	10283	9							
10	139713 X	139713	-0-	-0-	-0-	2845	1	126070	2	N	9604	9604	0			66
						234	4	10564	9							
11	136963 X	136963	-0-	-0-	-0-	2850	1	123321	2	N	8734	8736	0			64
						1185	4	9607	9							
12	138821 X	138821	-0-	-0-	-0-	2967	1	125260	2	N	9175	9170	0			69
						501	4	10093	9							
*01	95851 X	95851	-0-	-0-	-0-	2500	1	86002	2	N	6275	6264	0	4	8	76
						446	4	6903	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

08	164896 X	164896	-0-	-0-	-0-	3083	1	152176	2	N	8723	8714	0			66
						42	4	9595	9							
09	137246 X	137246	-0-	-0-	-0-	2965	1	124694	2	N	7932	7942	0			56
						862	4	8725	9							
10	134764 X	134764	-0-	-0-	-0-	2773	1	122841	2	N	8110	8110	0			56
						229	4	8921	9							
11	127216 X	127216	-0-	-0-	-0-	2666	1	115587	2	N	7139	7143	0			52
						1110	4	7853	9							
12	135842 X	135842	-0-	-0-	-0-	2938	1	123904	2	N	7731	7725	0			58
						496	4	8504	9							
*01	91135 X	91135	-0-	-0-	-0-	2401	1	82615	2	N	5174	5165	0	4	8	63
						428	4	5691	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149311 X	149311	-0-	-0-	-0-	2771	1	136802	2	N	8818	8809	0			66
						38	4	9700	9							
09	127554 X	127554	-0-	-0-	-0-	2756	1	115889	2	N	7369	7383	0			52
						803	4	8106	9							
10	128539 X	128539	-0-	-0-	-0-	2641	1	116946	2	N	7940	7938	0			54
						218	4	8734	9							
11	116411 X	116411	-0-	-0-	-0-	2437	1	105526	2	N	6758	6763	0			49
						1014	4	7434	9							
12	116408 X	116408	-0-	-0-	-0-	2508	1	105799	2	N	6981	6977	0			53
						422	4	7679	9							
*01	87857 X	87857	-0-	-0-	-0-	2317	1	79600	2	N	5025	5014	0	3	8	61
						412	4	5528	9							

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137626 X	137626	-0-	-0-	-0-	2565	1	126609	2	N	7652	7643	0			58
						35	4	8417	9							
09	121321 X	121321	-0-	-0-	-0-	2631	1	110679	2	N	6585	6596	0			47
						767	4	7244	9							
10	119180 X	119180	-0-	-0-	-0-	2466	1	109243	2	N	6607	6609	0			45
						203	4	7268	9							
11	94780 X	94780	-0-	-0-	-0-	1971	1	85370	2	N	6018	6019	0			44
						819	4	6620	9							
12	107062 X	107062	-0-	-0-	-0-	2303	1	97144	2	N	6570	6564	0			50
						388	4	7227	9							
*01	87053 X	87053	-0-	-0-	-0-	2313	1	79558	2	N	4335	4329	0	3	8	53
						413	4	4769	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301346 X	301346	-0-	-0-	-0-	7731	1	278628	2	N	13322	13359	0			45
						333	4	14654	9							
09	255098 X	255098	-0-	-0-	-0-	5582	1	236432	2	N	11624	11523	0			146
						298	4	12786	9							
10	266701 X	266701	-0-	-0-	-0-	7241	1	246408	2	N	11588	11690	0			44
						305	4	12747	9							
11	216679 X	216679	-0-	-0-	-0-	5500	1	201844	2	N	8381	8386	0			39
						116	4	9219	9							
12	248344 X	248344	-0-	-0-	-0-	7279	1	230341	2	N	9543	9514	0	8	8	60
						227	4	10497	9							
*01	213342 X	213342	-0-	-0-	-0-	6237	1	198470	2	N	7813	7790	0	43	8	40
						41	4	8594	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63637	X	63637	-0-	-0-	-0-	1083	1	53458	2	N	8255	8240	0			62
							15	4	9081	9							
09	63874	X	63874	-0-	-0-	-0-	1273	1	53630	2	N	7818	7825	0			55
							371	4	8600	9							
10	47000	X	47000	-0-	-0-	-0-	868	1	38430	2	N	6937	6943	0	1	8	48
							71	4	7631	9							
11	65501	X	65501	-0-	-0-	-0-	1259	1	54476	2	N	8403	8390	0			61
							523	4	9243	9							
12	63770	X	63770	-0-	-0-	-0-	1291	1	54450	2	N	7101	7107	0	1	8	54
							218	4	7811	9							
*01	58102	X	58102	-0-	-0-	-0-	1431	1	49194	2	N	6565	6539	0			80
							255	4	7222	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

08	98299	X	98299	-0-	-0-	-0-	2042	1	73642	2	N	20479	20527	0			69
							88	4	22527	9							
09	93469	X	93469	-0-	-0-	-0-	1681	1	71177	2	N	18655	18490	0			234
							90	4	20521	9							
10	102181	X	102181	-0-	-0-	-0-	2345	1	79926	2	N	18010	18176	0			68
							99	4	19811	9							
11	75051	X	75051	-0-	-0-	-0-	1573	1	57730	2	N	14285	14287	0			66
							34	4	15714	9							
12	87230	X	87230	-0-	-0-	-0-	2166	1	68430	2	N	15061	15020	0	12	8	95
							67	4	16567	9							
*01	80991	X	80991	-0-	-0-	-0-	2015	1	63998	2	N	13604	13553	0	76	8	70
							14	4	14964	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 285468 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 04/30/2019

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

*08	217220	X	120984	-0-	-96236	-0-	2910	1	106466	2	N	10437	10451	0				30
							127	4	11481	9								
*09	118280	X	118280	-0-	-0-	-0-	2424	1	104506	2	N	10198	10200	0	1	8		27
							132	4	11218	9								
*10	119716	X	119716	-0-	-0-	-0-	3043	1	105108	2	N	10396	10385	0	1	8		37
							129	4	11436	9								
*11	102390	X	87469	-0-	-14921	-0-	2068	1	77395	2	N	7238	7241	0	5	8		29
							44	4	7962	9								
*12	105803	X	-0-	-0-	-105803	-0-					N	-0-	29	0				-0-
*01	177946	X	177946	-0-	-0-	-0-	4158	1	134626	2	N	35577	35459	0	10	8		108
							27	4	39135	9								

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

08	403132	X	403132	-0-	-0-	-0-	9953	1	364002	2	N	26129	26216	0	1	8		76
							435	4	28742	9								
09	394332	X	394332	-0-	-0-	-0-	8319	1	358443	2	N	24653	24662	0	2	8		65
							452	4	27118	9								
10	380291	X	380291	-0-	-0-	-0-	9989	1	345081	2	N	22539	22523	0	2	8		79
							428	4	24793	9								
11	324822	X	324822	-0-	-0-	-0-	7919	1	296031	2	N	18818	18809	0	14	8		74
							172	4	20700	9								
12	343062	X	343062	-0-	-0-	-0-	9681	1	310834	2	N	20216	20023	0	28	8		239
							309	4	22238	9								
*01	322734	X	322734	-0-	-0-	-0-	8313	1	269097	2	N	41153	41255	0	12	8		125
							56	4	45268	9								

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 10999 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	248895	-0-	248895	661833	6344	1	231967	2	N	9368	9435	0			27
						279	4	10305	9							
09	14B2 EXT	237329	-0-	237329	899162	5151	1	222065	2	N	8940	8942	0	1	8	24
						279	4	9834	9							
10	14B2 EXT	227073	-0-	227073	1126235	6122	1	211440	2	N	8409	8402	0	1	8	30
						261	4	9250	9							
11	14B2 EXT	167670	-0-	167670	1293905	4195	1	156799	2	N	5988	5990	0	4	8	24
						89	4	6587	9							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1293905					N	-0-	24	0			-0-
01	14B2 EXT	145270	-0-	145270	1439175	3410	1	110377	2	N	28600	28505	0	8	8	87
						23	4	31460	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 285532 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 285538 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 04/20/2019

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 285678 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 285696 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8548 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. N/A

08	SHUT IN	72421	-0-	72421	552089	1207	1	59568	2	N	10573	10551	0				80
						16	4	11630	9								
09	SHUT IN	64725	-0-	64725	616814	1248	1	52532	2	N	9620	9631	0	1	8		68
						363	4	10582	9								
10	SHUT IN	50138	-0-	50138	666952	880	1	39047	2	N	9217	9220	0	2	8		63
						72	4	10139	9								
11	SHUT IN	60237	-0-	60237	727189	1141	1	49425	2	N	8361	8363	0				61
						474	4	9197	9								
12	SHUT IN	72988	-0-	72988	800177	1473	1	62232	2	N	8214	8212	0	1	8		62
						248	4	9035	9								
01	SHUT IN	64347	-0-	64347	864524	1581	1	54386	2	N	7363	7336	0				89
						281	4	8099	9								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

08	SHUT IN	125805	-0-	125805	148674	2	1	95652	2	N	27386	27410	0				42
						26	4	30125	9								
09	SHUT IN	127113	-0-	127113	275787	2	1	93347	2	N	30675	30668	0				49
						21	4	33743	9								
10	418220 X	142433	-0-	-275787	-0-	217	1	109298	2	N	29924	29923	0				50
						2	4	32916	9								
11	128778 X	128778	-0-	-0-	-0-	100671	2	14	4	N	25539	25530	0				59
						28093	9										
12	142572 X	142572	-0-	-0-	-0-	158	1	118535	2	N	21706	21701	0				64
						2	4	23877	9								
*01	124564 X	124564	-0-	-0-	-0-	109	1	102839	2	N	19623	19637	0				50
						31	4	21585	9								

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

08	426834 X	426834	-0-	-0-	-0-	10290	1	376232	2	N	36237	36346	0	1	8		105
						451	4	39861	9								
09	418637 X	418637	-0-	-0-	-0-	8623	1	371721	2	N	34385	34397	0	2	8		91
						469	4	37824	9								
10	403011 X	403011	-0-	-0-	-0-	10362	1	357823	2	N	31258	31236	0	3	8		110
						442	4	34384	9								
11	342787 X	342787	-0-	-0-	-0-	8188	1	306048	2	N	25796	25785	0	19	8		102
						175	4	28376	9								
12	332273 X	332273	-0-	-0-	-0-	9302	1	298707	2	N	21789	21602	0	31	8		258
						296	4	23968	9								
*01	286395 X	286395	-0-	-0-	-0-	7365	1	238524	2	N	36776	36911	0	11	8		112
						52	4	40454	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	24919	-0-	24919	24919	621	1	21321	2	N	2682	2665	0	8	8	9
						27	4	2950	9							
11	14B2 EXT	389271	-0-	389271	414190	9048	1	338206	2	N	38021	37781	0	147	8	102
						194	4	41823	9							
12	14B2 EXT	404784	-0-	404784	818974	10987	1	352784	2	N	36966	36883	0	63	8	122
						350	4	40663	9							
01	14B2 EXT	364392	-0-	364392	1183366	9881	1	319695	2	N	31592	31507	0	76	8	131
						65	4	34751	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 285896 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

08	SHUT IN	102155	-0-	102155	119468	1	1	74418	2	N	25196	25227	0			38
						20	4	27716	9							
09	SHUT IN	122272	-0-	122272	241740	1	1	92531	2	N	27016	27011	0			43
						22	4	29718	9							
10	386091 X	144351	-0-	-241740	-0-	217	1	109586	2	N	31405	31395	0			53
						2	4	34546	9							
11	132774 X	132774	-0-	-0-	-0-	102513	2	15	4	N	27496	27485	0			64
						30246	9									
12	150007 X	150007	-0-	-0-	-0-	170	1	124664	2	N	22884	22881	0			67
						1	4	25172	9							
*01	130083 X	130083	-0-	-0-	-0-	115	1	106792	2	N	21040	21054	0			53
						32	4	23144	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

08	0 W	166689	-0-	166689	394148	3974	1	145425	2	N	15560	15593	0			45
						174	4	17116	9							
09	0 W	165444	-0-	165444	559592	3360	1	144824	2	N	15525	15528	0	1	8	41
						182	4	17078	9							
10	0 W	164839	-0-	164839	724431	4173	1	144097	2	N	14902	14890	0	1	8	52
						177	4	16392	9							
11	0 W	118326	-0-	118326	842757	2783	1	104190	2	N	10267	10270	0	8	8	41
						59	4	11294	9							
12	0 W	-0-	-0-	-0-	842757					N	-0-	41	0			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	842757					N	-0-					-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 #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	93743	-0-	93743	103198	1	1	69835	2	N	21716	21718	0			33
						19	4	23888	9							
09	SHUT IN	99650	-0-	99650	202848	1	1	77134	2	N	20452	20452	0			33
						18	4	22497	9							
10	310248 X	107400	-0-	-202848	-0-	157	1	79861	2	N	24892	24883	0			42
						1	4	27381	9							
11	122935 X	122935	-0-	-0-	-0-	95862	2	13	4	N	24600	24585	0			57
						27060	9									
12	142918 X	142918	-0-	-0-	-0-	161	1	118985	2	N	21608	21601	0			64
						3	4	23769	9							
*01	124614 X	124614	-0-	-0-	-0-	109	1	102080	2	N	20358	20370	0			52
						31	4	22394	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

08	420443 X	420443	-0-	-0-	-0-	10335	1	377924	2	N	28847	28924	0	1	8	84
						452	4	31732	9							
09	411352 X	411352	-0-	-0-	-0-	8650	1	372831	2	N	26728	26739	0	2	8	71
						470	4	29401	9							
10	394889 X	394889	-0-	-0-	-0-	10349	1	357492	2	N	24188	24172	0	2	8	85
						441	4	26607	9							
11	334897 X	334897	-0-	-0-	-0-	8151	1	304803	2	N	19789	19781	0	15	8	78
						175	4	21768	9							
12	108667 X	108667	-0-	-0-	-0-	3097	1	99363	2	N	5554	5558	0	8	8	66
						98	4	6109	9							
*01	70822 X	70822	-0-	-0-	-0-	2035	1	65734	2	N	2763	2820	0	1	8	8
						14	4	3039	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

08	127165 X	127165	-0-	-0-	-0-	2	1	101455	2	N	23345	23396	0			71
						28	4	25680	9							
09	105366 X	105366	-0-	-0-	-0-	2	1	84083	2	N	19329	19339	0			61
						19	4	21262	9							
10	109280 X	109280	-0-	-0-	-0-	177	1	89271	2	N	18027	17969	0			119
						2	4	19830	9							
11	97010 X	97010	-0-	-0-	-0-	79972	2	11	4	N	15479	15517	0			81
						17027	9									
12	107384 X	107384	-0-	-0-	-0-	124	1	91119	2	N	14672	14674	0			79
						2	4	16139	9							
01	99045 X	82471	-0-	-16574	-0-	70	1	67918	2	N	13148	13135	0			92
						20	4	14463	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

08	89366 X	89366	-0-	-0-	-0-	1	1	70887	2	N	16781	16807	0			51
						19	4	18459	9							
09	81417 X	81417	-0-	-0-	-0-	1	1	64504	2	N	15361	15364	0			48
						15	4	16897	9							
10	77786 X	77786	-0-	-0-	-0-	120	1	61122	2	N	15039	14987	0			100
						1	4	16543	9							
11	71295 X	71295	-0-	-0-	-0-	56337	2	8	4	N	13591	13620	0			71
						14950	9									
12	82956 X	82956	-0-	-0-	-0-	91	1	69396	2	N	12244	12249	0			66
						1	4	13468	9							
*01	68590 X	68590	-0-	-0-	-0-	60	1	55345	2	N	11971	11953	0			84
						17	4	13168	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	97278	-0-	97278	112895	1	1	73010	2	N	22042	22059	0			34
						21	4	24246	9							
09	SHUT IN	86652	-0-	86652	199547	1	1	64131	2	N	20459	20460	0			33
						15	4	22505	9							
10	327057 X	127510	-0-	-199547	-0-	193	1	98847	2	N	25880	25869	0			44
						2	4	28468	9							
11	129896 X	129896	-0-	-0-	-0-	102807	2	15	4	N	24613	24600	0			57
						27074	9									
12	142118 X	142118	-0-	-0-	-0-	164	1	119390	2	N	20511	20508	0			60
						2	4	22562	9							
*01	128523 X	128523	-0-	-0-	-0-	111	1	106685	2	N	19722	19732	0			50
						33	4	21694	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157174 X	138342	-0-	-18832	-0-	2	1	102592	2	N	32473	32494	0			50
						28	4	35720	9							
09	145824 X	145824	-0-	-0-	-0-	2	1	113603	2	N	29266	29269	0			47
						26	4	32193	9							
10	136886 X	136886	-0-	-0-	-0-	209	1	107836	2	N	26217	26220	0			44
						2	4	28839	9							
11	124670 X	124670	-0-	-0-	-0-	99196	2	14	4	N	23145	23135	0			54
						25460	9									
12	151348 X	151348	-0-	-0-	-0-	173	1	127822	2	N	21228	21220	0			62
						2	4	23351	9							
*01	125923 X	125923	-0-	-0-	-0-	109	1	104606	2	N	19251	19264	0			49
						32	4	21176	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 10284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	65591	-0-	65591	65591	1332	1	57288	2	N	6271	6205	0	9	8	57
						73	4	6898	9							
10	SHUT IN	201771	-0-	201771	267362	5073	1	175194	2	N	19353	19287	0	56	8	67
						216	4	21288	9							
11	SHUT IN	380029	-0-	380029	647391	8961	1	335090	2	N	32533	32387	0	126	8	87
						192	4	35786	9							
12	14B2 EXT	361811	-0-	361811	1009202	9934	1	319018	2	N	29585	29524	0	50	8	98
						315	4	32544	9							
01	14B2 EXT	319421	-0-	319421	1328623	8790	1	284425	2	N	23769	23712	0	57	8	98
						60	4	26146	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119751 X	98443	-0-	-21308	-0-	1	1	71741	2	N	24255	24304	0			37
						20	4	26681	9							
09	107896 X	107896	-0-	-0-	-0-	1	1	81698	2	N	23798	23797	0			38
						19	4	26178	9							
10	100347 X	100347	-0-	-0-	-0-	153	1	76695	2	N	21361	21363	0			36
						2	4	23497	9							
11	89542 X	89542	-0-	-0-	-0-	69185	2	10	4	N	18497	18490	0			43
						20347	9									
12	122815 X	122815	-0-	-0-	-0-	136	1	101449	2	N	19299	19285	0			57
						1	4	21229	9							
*01	120940 X	120940	-0-	-0-	-0-	103	1	99753	2	N	19140	19148	0			49
						30	4	21054	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140173 X	118628	-0-	-21545	-0-	1	1	88286	2	N	27561	27590	0			42
						24	4	30317	9							
09	107315 X	107315	-0-	-0-	-0-	1	1	78953	2	N	25766	25767	0			41
						18	4	28343	9							
10	116117 X	116117	-0-	-0-	-0-	173	1	89091	2	N	24410	24410	0			41
						2	4	26851	9							
11	111049 X	111049	-0-	-0-	-0-	86738	2	12	4	N	22090	22080	0			51
						24299	9									
12	168261 X	168261	-0-	-0-	-0-	188	1	140221	2	N	25318	25295	0			74
						2	4	27850	9							
*01	145530 X	145530	-0-	-0-	-0-	124	1	120183	2	N	22896	22912	0			58
						37	4	25186	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92418 X	72211	-0-	-20207	-0-	1	1	53794	2	N	16728	16771	0			26
						15	4	18401	9							
09	70320 X	70320	-0-	-0-	-0-	1	1	50834	2	N	17703	17701	0			28
						12	4	19473	9							
10	78101 X	78101	-0-	-0-	-0-	113	1	57488	2	N	18635	18632	0			31
						1	4	20499	9							
11	73277 X	73277	-0-	-0-	-0-	54090	2	8	4	N	17435	17426	0			40
						19179	9									
12	121679 X	121679	-0-	-0-	-0-	130	1	96865	2	N	22439	22413	0			66
						1	4	24683	9							
*01	109343 X	109343	-0-	-0-	-0-	91	1	86122	2	N	21004	21017	0			53
						26	4	23104	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	23312	-0-	23312	23312	578	1	21027	2	N	1528	1281	0			247
						26	4	1681	9							
09	SHUT IN	331705	-0-	331705	355017	6864	1	295799	2	N	26063	26036	0	38	8	236
						373	4	28669	9							
*10	797912 X	442895	-0-	-355017	-0-	11250	1	388524	2	N	38764	38752	0	113	8	135
						481	4	42640	9							
*11	357554 X	357554	-0-	-0-	-0-	8412	1	314579	2	N	31256	31186	0	121	8	84
						181	4	34382	9							
*12	417186 X	417186	-0-	-0-	-0-	11463	1	368131	2	N	33841	33755	0	58	8	112
						367	4	37225	9							
*01	349181 X	349181	-0-	-0-	-0-	9650	1	312234	2	N	24756	24707	0	59	8	102
						65	4	27232	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

08	SHUT IN		9820	-0-	9820	9820	228	1	8344	2	N	1125	943	0			182
							10	4	1238	9							
09	SHUT IN		114635	-0-	114635	124455	2268	1	97726	2	N	13198	13241	0	19	8	120
							123	4	14518	9							
10	SHUT IN		129275	-0-	129275	253730	3148	1	108629	2	N	15785	15804	0	46	8	55
							134	4	17364	9							
*11	348936	X	95206	-0-	-253730	-0-	2156	1	80574	2	N	11300	11281	0	44	8	30
							46	4	12430	9							
*12	107358	X	107358	-0-	-0-	-0-	2851	1	91411	2	N	11823	11794	0	20	8	39
							91	4	13005	9							
*01	100719	X	93301	-0-	-7418	-0-	2471	1	80036	2	N	9798	9773	0	23	8	41
							16	4	10778	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

08	SHUT IN		29322	-0-	29322	29322	712	1	26042	2	N	2307	1934	0			373
							30	4	2538	9							
09	SHUT IN		385810	-0-	385810	415132	7840	1	337777	2	N	36151	36143	0	53	8	328
							427	4	39766	9							
10	SHUT IN		474064	-0-	474064	889196	11813	1	408171	2	N	48705	48722	0	142	8	169
							504	4	53576	9							
11	SHUT IN		386080	-0-	386080	1275276	9010	1	337072	2	N	36185	36117	0	140	8	97
							194	4	39804	9							
12	SHUT IN		387907	-0-	387907	1663183	10544	1	338555	2	N	34975	34897	0	60	8	115
							335	4	38473	9							
01	14B2 EXT		346036	-0-	346036	2009219	9475	1	306734	2	N	27055	26993	0	65	8	112
							66	4	29761	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	73276	-0-	73276	73276	1	1	55331	2	N	16298	16273	0			25
						16	4	17928	9							
09	SHUT IN	92042	-0-	92042	165318	1	1	67543	2	N	22256	22245	0			36
						16	4	24482	9							
*10	262656 X	97338	-0-	-165318	-0-	144	1	74344	2	N	20772	20773	0			35
						1	4	22849	9							
*11	92241 X	92241	-0-	-0-	-0-	72204	2	9	4	N	18207	18200	0			42
						20028	9									
*12	106283 X	106283	-0-	-0-	-0-	118	1	87275	2	N	17172	17164	0			50
						1	4	18889	9							
*01	90841 X	90841	-0-	-0-	-0-	75	1	73152	2	N	15993	16002	0			41
						22	4	17592	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10082 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	64416	-0-	64416	64416	1300	1	56133	2	N	6284	6218	0	9	8	57
						71	4	6912	9							
10	SHUT IN	224785	-0-	224785	289201	5658	1	195449	2	N	21306	21227	0	62	8	74
						241	4	23437	9							
11	14B2 EXT	159111	-0-	159111	448312	3620	1	135196	2	N	18380	18334	0	71	8	49
						77	4	20218	9							
12	14B2 EXT	161621	-0-	161621	609933	4290	1	137783	2	N	17646	17607	0	30	8	58
						137	4	19411	9							
01	14B2 EXT	146791	-0-	146791	756724	3915	1	126735	2	N	14649	14611	0	35	8	61
						27	4	16114	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF. N/A

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10729 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	7552	-0-	7552	7552	185	1	6858	2	N	455	381	0			74
						8	4	501	9							
09	SHUT IN	178388	-0-	178388	185940	3682	1	158828	2	N	14254	14178	0	21	8	129
						199	4	15679	9							
10	SHUT IN	267306	-0-	267306	453246	6823	1	235690	2	N	22275	22262	0	65	8	77
						290	4	24503	9							
11	SHUT IN	232908	-0-	232908	686154	5563	1	207956	2	N	17517	17479	0	68	8	47
						120	4	19269	9							
12	SHUT IN	253095	-0-	253095	939249	7045	1	226191	2	N	17850	17808	0	30	8	59
						224	4	19635	9							
01	SHUT IN	218862	-0-	218862	1158111	6104	1	197531	2	N	13805	13774	0	33	8	57
						41	4	15186	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	80197	-0-	80197	80197	1848	1	59384	2	N	17186	17134	0	1	8	51
						60	4	18905	9							
01	SHUT IN	83211	-0-	83211	163408	1916	1	61990	2	N	17537	17536	0	2	8	50
						14	4	19291	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

08	0 W	231611	-0-	231611	574190	5834	1	213391	2	N	11026	11056	0			32
						257	4	12129	9							
09	0 W	227365	-0-	227365	801555	4882	1	210386	2	N	10756	10759	0	1	8	28
						265	4	11832	9							
10	0 W	218945	-0-	218945	1020500	5842	1	201811	2	N	10038	10030	0	1	8	35
						250	4	11042	9							
11	0 W	160217	-0-	160217	1180717	3969	1	148399	2	N	7056	7058	0	5	8	28
						87	4	7762	9							
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1180717					N	-0-	28	0			-0-
01	0 W	43239	-0-	43239	1223956	1005	1	32447	2	N	8891	8861	0	3	8	27
						7	4	9780	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	4338	-0-	4338	4338	108	1	3810	2	N	377	375	0	1	8	1
						5	4	415	9							
11	SHUT IN	172209	-0-	172209	176547	4041	1	151105	2	N	15434	15334	0	60	8	41
						86	4	16977	9							
12	SHUT IN	187797	-0-	187797	364344	5142	1	165104	2	N	15807	15769	0	27	8	52
						163	4	17388	9							
01	SHUT IN	166158	-0-	166158	530502	4555	1	147443	2	N	12845	12813	0	31	8	53
						30	4	14130	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 8097 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18429	18248	0			181
01	SHUT IN	404198	-0-	404198	404198	390	1	368456	2	N	32036	32144	0			73
						112	4	35240	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	2218	-0-	2218	2218	2218	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2218					N	20312	20113	0			199
01	SHUT IN	269356	-0-	269356	271574	233	1	224359	2	N	40633	40739	0			93
						68	4	44696	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26350	26091	0			259
01	SHUT IN	197421	-0-	197421	197421	145	1	137801	2	N	54030	54166	0			123
						42	4	59433	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5054	5042	0			12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16117	15959	0			158
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44013	44071	0			100

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5786	5729	0			57
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31760	31745	0			72

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 05/18/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					71
10	SHUT IN	43730	-0-	43730	43730	72	1	35168	2	N	7718	7697	0			92
						8490	9									
11	SHUT IN	86360	-0-	86360	130090	70512	2	10	4	N	14398	14422	0			68
						15838	9									
12	SHUT IN	564	-0-	564	130654	415	2	149	9	N	135	200	0			3
01	SHUT IN	53940	-0-	53940	184594	40	1	35771	2	N	16470	16335	0			138
						12	4	18117	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51646 X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT					-0-
09	49980 X	NO RPT	-0-	-49980	-0-					N	NO RPT					-0-
10	51646 X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT					-0-
11	49980 X	NO RPT	-0-	-49980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	51646 X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95821 X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-
09	92730 X	NO RPT	-0-	-92730	-0-					N	NO RPT					-0-
10	95821 X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-
11	92730 X	NO RPT	-0-	-92730	-0-					N	NO RPT					-0-
12	95821 X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-
01	95821 X	NO RPT	-0-	-95821	-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 #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					71
10	SHUT IN	90249	-0-	90249	90249	144	1	73360	2	N	15222	15113	0			180
						1	4	16744	9							
11	SHUT IN	191488	-0-	191488	281737	155371	2	22	4	N	32814	32838	0			156
						36095	9									
12	SHUT IN	43728	-0-	43728	325465	43	1	31808	2	N	10796	10718	0			234
						1	4	11876	9							
01	SHUT IN	50708	-0-	50708	376173	36	1	35137	2	N	14114	14230	0			118
						10	4	15525	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 9491 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 8014 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					106
10	SHUT IN	115836	-0-	115836	115836	165	1	85574	2	N	27359	27142	0			323
						2	4	30095	9							
11	SHUT IN	184792	-0-	184792	300628	139307	2	19	4	N	41333	41460	0			196
						45466	9									
12	SHUT IN	47243	-0-	47243	347871	42	1	30719	2	N	14984	14856	0			324
						16482	9									
01	SHUT IN	61586	-0-	61586	409457	42	1	38398	2	N	21031	21179	0			176
						12	4	23134	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					106
10	SHUT IN	73286	-0-	73286	73286	109	1	56696	2	N	14981	14910	0			177
						2	4	16479	9							
11	SHUT IN	156841	-0-	156841	230127	118879	2	17	4	N	34495	34508	0			164
						37945	9									
12	SHUT IN	13752	-0-	13752	243879	12	1	9044	2	N	4269	4341	0			92
						4696	9									
01	SHUT IN	54431	-0-	54431	298310	33	1	33299	2	N	19173	19105	0			160
						9	4	21090	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95821	X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-
09	92730	X	NO RPT	-0-	-92730	-0-					N	NO RPT					-0-
10	95821	X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-
11	92730	X	NO RPT	-0-	-92730	-0-					N	NO RPT					-0-
12	95821	X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-
01	95821	X	NO RPT	-0-	-95821	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 06/27/2019 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 8253 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 8079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 9487 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9686 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8011 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9521 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3000	-0-	-503	-0-	2942	3	58	9	N	53	187	1			115
09	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	3058	3	89	9	N	81	1	8			195
10	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	3266	3	89	9	N	81	1	8			275
11	3210	X	1206	-0-	-2004	-0-	1174	3	32	9	N	29	186	1			118
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					118
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					118

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

08	6107	X	4724	-0-	-1383	-0-	4680	3	44	9	N	40	185	1			144
09	5520	X	5446	-0-	-74	-0-	5410	3	36	9	N	33	1	8			176
10	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6228	3	61	9	N	55	1	8			230
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5903	3	48	9	N	44	189	1			85
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5980	3	51	9	N	46					131
01	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	6003	3	109	9	N	99	181	1			49

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

08	12772	X	11070	-0-	-1702	-0-	10970	3	100	9	N	91	2	8			213
09	12360	X	11041	-0-	-1319	-0-	10943	3	98	9	N	89	186	1	2	8	114
10	12772	X	7664	-0-	-5108	-0-	7586	3	78	9	N	71	1	8			184
11	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12710	3	139	9	N	126	190	1	3	8	117
12	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11669	3	135	9	N	123	189	1	1	8	50
01	11408	X	8631	-0-	-2777	-0-	8552	3	79	9	N	72	1	8			121

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

08	DLQ G-10		6782	-0-	6782	13956	6756	3	26	9	Y	24	28	1			34
09	DLQ G-10		6695	-0-	6695	20651	6670	3	25	9	Y	23	29	1			28
10	29164	X	8513	-0-	-20651	-0-	8477	3	36	9	Y	33					61
11	7080	X	6378	-0-	-702	-0-	6365	3	13	9	Y	12	37	1			36
12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7703	3	32	9	Y	29	54	1			11
01	8525	X	5399	-0-	-3126	-0-	5379	3	20	9	Y	18					29

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			84

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8100	3	481	9	N	437	362	1	2	8	224
09	8700	X	8326	-0-	-374	-0-	7895	3	431	9	N	392	361	1	1	8	254
10	8990	X	7982	-0-	-1008	-0-	7535	3	447	9	N	406	553	1	3	8	104
11	8700	X	7497	-0-	-1203	-0-	7039	3	458	9	N	416	381	1	2	8	137
12	8618	X	7875	-0-	-743	-0-	7407	3	468	9	N	425	370	1			192
01	8618	X	7719	-0-	-899	-0-	7269	3	450	9	N	409	380	1	1	8	220

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9228	3	59	9	N	54					200
09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8744	3	56	9	N	51	182	1	1	8	68
10	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8741	3	73	9	N	66	1	8			133
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8270	3	72	9	N	65					198
12	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8387	3	83	9	N	75	189	1			84
*01	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8330	3	79	9	N	72					156

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	16182	X	16143	-0-	-39	-0-	15152	3	991	9	N	901	735	1	2	8	209
09	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	14371	3	947	9	N	861	873	1	4	8	193
10	15748	X	15340	-0-	-408	-0-	14406	3	934	9	N	849	751	1	4	8	287
11	15630	X	15017	-0-	-613	-0-	14068	3	949	9	N	863	934	1	4	8	212
12	16151	X	15413	-0-	-738	-0-	14420	3	993	9	N	903	947	1	1	8	167
01	16151	X	15264	-0-	-887	-0-	14323	3	941	9	N	855	933	1	2	8	87

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

08	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	12243	3	967	9	N	879	695	1	8	8	302
09	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	11519	3	945	9	N	859	893	1	8	8	260
10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	13049	3	1034	9	N	940	908	1	10	8	282
11	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	12537	3	975	9	N	886	934	1	8	8	226
12	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	13052	3	1012	9	N	920	976	1	2	8	168
*01	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	13313	3	1008	9	N	916	944	1	9	8	131

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

08	15469	X	14947	-0-	-522	-0-	14097	3	850	9	N	773	729	1	2	8	279
09	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	13683	3	803	9	N	730	919	1	1	8	89
10	13919	X	13746	-0-	-173	-0-	12906	3	840	9	N	764	739	1	1	8	113
11	14460	X	14329	-0-	-131	-0-	13505	3	824	9	N	749	568	1	1	8	293
12	14973	X	14950	-0-	-23	-0-	14092	3	858	9	N	780	939	1			134
01	14973	X	14579	-0-	-394	-0-	13734	3	845	9	N	768	742	1	1	8	159

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

08	11904	X	11801	-0-	-103	-0-	11085	3	716	9	N	651	637	0	3	8	83
09	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	10457	3	751	9	N	683	595	0	4	8	167
10	11532	X	11303	-0-	-229	-0-	10398	3	905	9	N	823	921	0	5	8	64
11	11430	X	11039	-0-	-391	-0-	10255	3	784	9	N	713	695	0	4	8	78
12	11811	X	11143	-0-	-668	-0-	10347	3	796	9	N	724	723	0	1	8	78
01	11811	X	10739	-0-	-1072	-0-	10047	3	692	9	N	629	649	0	2	8	56

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

08	DLQ G-10		13258	-0-	13258	27536	13	1	10259	3	Y	450	456	0			19
							2491	4	495	9							
09	DLQ G-10		14755	-0-	14755	42291	10	1	13579	3	Y	509	478	0	1	8	49
							606	4	560	9							
10	57335	X	15044	-0-	-42291	-0-	31	1	13185	3	Y	463	494	0	1	8	17
							1319	4	509	9							
11	14040	X	13910	-0-	-130	-0-	23	1	12958	3	Y	449	444	0	1	8	21
							435	4	494	9							
12	15252	X	14791	-0-	-461	-0-	12	1	13839	3	Y	504	508	0			17
							386	4	554	9							
01	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	12	1	13290	3	Y	555	532	0	1	8	39
							1339	4	611	9							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

08	11563	X	11211	-0-	-352	-0-	10549	3	662	9	N	602	630	0	2	8	70
09	11190	X	10524	-0-	-666	-0-	9907	3	617	9	N	561	530	0	1	8	100
10	11563	X	10812	-0-	-751	-0-	10120	3	692	9	N	629	625	0	4	8	100
11	10860	X	9635	-0-	-1225	-0-	8941	3	694	9	N	631	651	0	2	8	78
12	11222	X	10079	-0-	-1143	-0-	9343	3	736	9	N	669	680	0			67
01	11222	X	10690	-0-	-532	-0-	10000	3	690	9	N	627	628	0	2	8	64

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	11816	3	314	9	N	285	279	0	1	8	169
09	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11556	3	332	9	N	302	259	0	1	8	211
10	12121 X	11700	-0-	-421	-0-	11429	3	271	9	N	246	28	0	1	8	428
11	11730 X	11210	-0-	-520	-0-	10847	3	363	9	N	330	655	0			103
12	12276 X	11656	-0-	-620	-0-	11274	3	382	9	N	347	390	0			60
01	12276 X	11823	-0-	-453	-0-	11430	3	393	9	N	357	227	0	1	8	189

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

08	DLQ G-10	8198	-0-	8198	16382	7705	3	493	9	Y	448	663	1	2	8	56
09	DLQ G-10	7935	-0-	7935	24317	7429	3	506	9	Y	460	463	1	3	8	50
10	32534 X	8217	-0-	-24317	-0-	198	1	7522	3	Y	452	339	1	4	8	159
						497	9									
11	7950 X	7572	-0-	-378	-0-	207	1	6833	3	Y	455	382	1	3	8	229
						31	4	501	9							
12	8215 X	7676	-0-	-539	-0-	213	1	6951	3	Y	465	627	1			67
						512	9									
01	8215 X	7558	-0-	-657	-0-	211	1	6856	3	Y	441	411	1	2	8	95
						6	4	485	9							

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

08	9579 X	9458	-0-	-121	-0-	8817	3	641	9	N	583	732	1	2	8	106
09	9420 X	9227	-0-	-193	-0-	8590	3	637	9	N	579	556	1	4	8	125
10	9734 X	9184	-0-	-550	-0-	8547	3	637	9	N	579	560	1	4	8	140
11	9420 X	8869	-0-	-551	-0-	8231	3	638	9	N	580	563	1	4	8	153
12	9610 X	9449	-0-	-161	-0-	8772	3	677	9	N	615	558	1	1	8	209
01	9548 X	9322	-0-	-226	-0-	8643	3	679	9	N	617	377	1	2	8	447

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

08	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	14063	3	1924	9	N	1749	1742	1	27	8	248
09	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	12386	3	1407	9	N	1279	1267	1	26	8	234
10	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	10988	3	1186	9	N	1078	1094	1	23	8	195
11	13080 X	11563	-0-	-1517	-0-	10413	3	1150	9	N	1045	936	1	12	8	292
12	13516 X	11539	-0-	-1977	-0-	10504	3	1035	9	N	941	1127	1	8	8	98
01	13516 X	10786	-0-	-2730	-0-	9781	3	1005	9	N	914	912	1			100

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

08	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	8997	3	792	9	N	720	733	1	3	8	168
09	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	7486	3	660	9	N	600	368	1	4	8	396
10	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	8751	3	708	9	N	644	813	1	6	8	221
11	9480 X	9096	-0-	-384	-0-	8329	3	767	9	N	697	751	1	5	8	162
12	9796 X	9674	-0-	-122	-0-	8863	3	811	9	N	737	831	1	1	8	67
*01	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	9448	3	788	9	N	716	560	1	2	8	221

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

08	17453 X	16457	-0-	-996	-0-	15830	3	30	4	N	543	720	1	2	8	133
						597	9									
09	16470 X	15845	-0-	-625	-0-	15220	3	28	4	N	543	559	1	1	8	116
						597	9									
10	16864 X	16086	-0-	-778	-0-	15381	3	31	4	N	613	567	1	1	8	161
						674	9									
11	16140 X	15642	-0-	-498	-0-	14994	3	28	4	N	564	568	1	1	8	156
						620	9									
12	16461 X	15807	-0-	-654	-0-	15109	3	21	4	N	615	559	1			212
						677	9									
01	16461 X	15710	-0-	-751	-0-	6	1	14987	3	N	624	751	1	1	8	84
						31	4	686	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26598	X	26564	-0-	-34	-0-	25125	3	1439	9	N	1308	1310	0	3	8	151
09	25830	X	21300	-0-	-4530	-0-	20187	3	1113	9	N	1012	1019	0	4	8	140
10	26691	X	26306	-0-	-385	-0-	24892	3	1414	9	N	1285	1349	0	6	8	70
11	25830	X	25138	-0-	-692	-0-	23686	3	1452	9	N	1320	1277	0	4	8	109
12	26567	X	25796	-0-	-771	-0-	24344	3	1452	9	N	1320	1320	0	1	8	108
01	26567	X	25225	-0-	-1342	-0-	23789	3	1436	9	N	1305	581	0	560	1	268
													4	8			

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

08	13981	X	11610	-0-	-2371	-0-	2	1	11323	3	N	259	321	0	5	8	73
							285	9									
09	12540	X	10956	-0-	-1584	-0-	2	1	10635	3	N	290	216	0	5	8	142
							319	9									
10	12958	X	10812	-0-	-2146	-0-	2	1	10491	3	N	290	380	0	5	8	47
							319	9									
11	12030	X	10385	-0-	-1645	-0-	2	1	10039	3	N	313	239	0	4	8	117
							344	9									
12	11625	X	11263	-0-	-362	-0-	5	1	10671	3	N	534	541	0	1	8	109
							587	9									
01	11625	X	11457	-0-	-168	-0-	5	1	10722	3	N	664	645	0	2	8	126
							730	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

08	DLQ G-10		8712	-0-	8712	17600	7951	3	761	9	Y	692	535	1			214
09	DLQ G-10		8371	-0-	8371	25971	7666	3	705	9	Y	641	718	1	2	8	135
10	34225	X	8254	-0-	-25971	-0-	7535	3	719	9	Y	654	688	1	4	8	97
11	8610	X	3564	-0-	-5046	-0-	2913	3	651	9	Y	592	550	1			139
12	8897	X	8277	-0-	-620	-0-	7567	3	710	9	Y	645	629	1			155
*01	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8272	3	725	9	Y	659	539	1			275

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

08	15283	X	14153	-0-	-1130	-0-	13226	3	927	9	N	843	825	0	2	8	113
09	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	14720	3	959	9	N	872	895	0	1	8	89
10	14942	X	12715	-0-	-2227	-0-	11935	3	780	9	N	709	694	0	4	8	100
11	13710	X	9428	-0-	-4282	-0-	8756	3	672	9	N	611	635	0	5	8	71
12	16213	X	9681	-0-	-6532	-0-	8975	3	706	9	N	642	592	0			121
01	16213	X	13127	-0-	-3086	-0-	12364	3	763	9	N	694	755	0	3	8	57

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

08	11005	X	10217	-0-	-788	-0-	9952	3	265	9	N	241	545	1			89
09	10080	X	9553	-0-	-527	-0-	9322	3	231	9	N	210	184	1	1	8	114
10	10416	X	9628	-0-	-788	-0-	9313	3	315	9	N	286	184	1	1	8	215
11	10080	X	9620	-0-	-460	-0-	9330	3	290	9	N	264	367	1			112
12	10230	X	9845	-0-	-385	-0-	9573	3	272	9	N	247	180	1			179
*01	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	1	1	12173	3	N	247	189	1			237
							272	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

08	8835	X	8021	-0-	-814	-0-	7764	3	257	9	N	234	184	1	2	8	187
09	8550	X	7114	-0-	-1436	-0-	6958	3	156	9	N	142	164	1	3	8	162
10	8463	X	7401	-0-	-1062	-0-	7212	3	189	9	N	172	179	1	1	8	154
11	7830	X	7477	-0-	-353	-0-	7244	3	233	9	N	212	188	1	2	8	176
12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8237	3	262	9	N	238	371	1	1	8	42
*01	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	7792	3	282	9	N	256	190	1	2	8	106

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
08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	9803	3	22	4	N	343	364	1	2	8	170
							377	9									
09	9840	X	9831	-0-	-9	-0-	9376	3	84	4	N	337	364	1	1	8	142
							371	9									
10	10168	X	10167	-0-	-1	-0-	9709	3	458	9	N	416	366	1	2	8	190
11	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9327	3	153	4	N	399	372	1	2	8	215
							439	9									
12	10199	X	10142	-0-	-57	-0-	9663	3	58	4	N	383	380	1			218
							421	9									
01	10199	X	9477	-0-	-722	-0-	8588	3	514	4	N	341	370	1	2	8	187
							375	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

08	DLQ G-10		17180	-0-	17180	33781	15641	3	755	4	Y	713	722	1	2	8	215
							784	9									
09	DLQ G-10		17058	-0-	17058	50839	15972	3	265	4	Y	746	742	1	4	8	215
							821	9									
10	68729	X	17890	-0-	-50839	-0-	16831	3	139	4	Y	836	746	1	1	8	304
							920	9									
11	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	16310	3	215	4	Y	793	754	1			343
							872	9									
12	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	17136	3	993	9	Y	903	933	1	1	8	312
*01	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	16565	3	226	4	Y	1036	1106	1	2	8	240
							1140	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

08	10575	X	-0-	-0-	-10575	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

08	9796	X	9707	-0-	-89	-0-	56	1	9470	3	N	161	188	1	1	8	238
							4	4	177	9							
09	9600	X	9037	-0-	-563	-0-	54	1	8687	3	N	160	178	1	1	8	219
							120	4	176	9							
10	9920	X	9140	-0-	-780	-0-	68	1	8600	3	N	199	1	8			417
							253	4	219	9							
11	9600	X	8670	-0-	-930	-0-	98	1	8323	3	N	212	362	1			267
							16	4	233	9							
12	9703	X	8831	-0-	-872	-0-	108	1	8483	3	N	218	379	1			106
							240	9									
01	9703	X	8741	-0-	-962	-0-	85	1	8379	3	N	225					331
							29	4	248	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
08	DLQ G-10	37766	-0-	37766	54034	36654	3	254	4	Y	780	781	0	3	8	7
						858	9									
09	DLQ G-10	30912	-0-	30912	84946	29899	3	1013	9	Y	921	922	0	4	8	2
10	117868 X	32922	-0-	-84946	-0-	32008	3	914	9	Y	831	824	0	6	8	3
11	36540 X	30203	-0-	-6337	-0-	29326	3	877	9	Y	797	787	0	3	8	10
12	37758 X	30750	-0-	-7008	-0-	29856	3	894	9	Y	813	819	0	2	8	2
01	37758 X	30383	-0-	-7375	-0-	29675	3	708	9	Y	644	632	0	5	8	9

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

08	28729 X	28729	-0-	-0-	-0-	27681	4	1048	9	N	953	1056	1	16	8	342
09	28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	27055	4	1071	9	N	974	719	1	16	8	581
10	26381 X	9040	-0-	-17341	-0-	3848	3	4059	4	N	1030	1067	1	16	8	528
						1133	9									
11	25530 X	9013	-0-	-16517	-0-	7822	3	1191	9	N	1083	1126	1	12	8	473
12	26381 X	9704	-0-	-16677	-0-	8395	3	1309	9	N	1190	1487	1	3	8	173
01	26381 X	10129	-0-	-16252	-0-	8769	3	1360	9	N	1236	940	1	11	8	458

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

08	16368 X	15002	-0-	-1366	-0-	14475	3	527	9	N	479	477	0	2	8	56
09	15180 X	14442	-0-	-738	-0-	13919	3	523	9	N	475	422	0	3	8	106
10	15686 X	14463	-0-	-1223	-0-	13946	3	517	9	N	470	525	0	4	8	47
11	15060 X	13895	-0-	-1165	-0-	13337	3	558	9	N	507	490	0	3	8	61
12	15159 X	14190	-0-	-969	-0-	13661	3	529	9	N	481	480	0	1	8	61
01	15004 X	13825	-0-	-1179	-0-	13345	3	480	9	N	436	453	0	2	8	42

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

08	15841 X	15404	-0-	-437	-0-	14098	3	11	4	N	1177	1270	1	5	8	350
						1295	9									
09	15570 X	14923	-0-	-647	-0-	13468	3	180	4	N	1159	1100	1	6	8	403
						1275	9									
10	16089 X	15445	-0-	-644	-0-	13705	3	379	4	N	1237	1117	1	11	8	512
						1361	9									
11	15570 X	14869	-0-	-701	-0-	13510	3	47	4	N	1193	1504	1	8	8	193
						1312	9									
12	15717 X	15229	-0-	-488	-0-	14099	3	1130	9	N	1027	886	1	2	8	332
01	15438 X	15137	-0-	-301	-0-	13654	3	63	4	N	1291	1316	1	5	8	302
						1420	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

08	DLQ G-10	24546	-0-	24546	41161	58	1	23092	3	Y	696	682	1	2	8	109
						630	4	766	9							
09	DLQ G-10	15409	-0-	15409	56570	60	1	14492	3	Y	599	599	1	2	8	107
						198	4	659	9							
10	72706 X	16136	-0-	-56570	-0-	42	1	15407	3	Y	556	520	1	2	8	141
						75	4	612	9							
11	17250 X	14684	-0-	-2566	-0-	51	1	13887	3	Y	648	653	1	2	8	134
						33	4	713	9							
12	17825 X	15624	-0-	-2201	-0-	41	1	14858	3	Y	659	707	1	1	8	85
						725	9									
01	17825 X	16201	-0-	-1624	-0-	46	1	15297	3	Y	632	585	1	2	8	130
						163	4	695	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	21295	3	500	4	N	698	725	1	2	8	145
						768	9									
09	21516 X	21516	-0-	-0-	-0-	20546	3	255	4	N	650	738	1	4	8	53
						715	9									
10	22258 X	20538	-0-	-1720	-0-	19734	3	78	4	N	660	564	1	4	8	145
						726	9									
11	21840 X	21188	-0-	-652	-0-	20274	3	113	4	N	728	559	1	4	8	310
						801	9									
12	22568 X	22256	-0-	-312	-0-	21469	3	787	9	N	715	925	1	1	8	99
01	22568 X	21644	-0-	-924	-0-	20647	3	168	4	N	754	750	1	2	8	101
						829	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

08	44746 X	44746	-0-	-0-	-0-	42756	3	695	4	N	1177	1107	0	6	8	184
						1295	9									
09	39480 X	35633	-0-	-3847	-0-	34263	3	234	4	N	1033	1074	0	6	8	137
						1136	9									
10	40796 X	35515	-0-	-5281	-0-	34153	3	131	4	N	1119	1068	0	7	8	181
						1231	9									
11	43290 X	33120	-0-	-10170	-0-	31812	3	154	4	N	1049	977	0	5	8	248
						1154	9									
12	44733 X	33370	-0-	-11363	-0-	32156	3	1214	9	N	1104	1241	0	2	8	109
01	44733 X	32696	-0-	-12037	-0-	31268	3	186	4	N	1129	1075	0	4	8	159
						1242	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

08	DLQ G-10	87075	-0-	87075	171748	75736	3	495	4	Y	9858	9905	0	40	8	72
						10844	9									
09	DLQ G-10	79664	-0-	79664	251412	69345	3	498	4	Y	8928	8651	0	43	8	306
						9821	9									
10	332635 X	81223	-0-	-251412	-0-	70970	3	121	4	Y	9211	9396	0	29	8	92
						10132	9									
11	77883 X	77883	-0-	-0-	-0-	68046	3	19	4	Y	8925	8903	0	47	8	67
						9818	9									
12	76694 X	76694	-0-	-0-	-0-	67170	3	9524	9	Y	8658	8651	0	16	8	58
*01	78105 X	78105	-0-	-0-	-0-	68832	3	42	4	Y	8392	8278	0			172
						9231	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

08	DLQ G-10	13268	-0-	13268	24757	12891	3	377	9	Y	343	361	0			22
09	DLQ G-10	12512	-0-	12512	37269	11991	3	187	4	Y	304	289	0	1	8	36
						334	9									
10	48847 X	11578	-0-	-37269	-0-	11306	3	272	9	Y	247	264	0	1	8	18
11	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	13517	3	304	9	Y	276	224	0			70
12	13268 X	11325	-0-	-1943	-0-	10993	3	332	9	Y	302	328	0			44
01	13268 X	10284	-0-	-2984	-0-	9808	3	178	4	Y	271	288	0			27
						298	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

08	DLQ G-10	12987	-0-	12987	25349	12846	3	141	9	Y	128	156	1	2	8	182
09	DLQ G-10	13745	-0-	13745	39094	13640	3	105	9	Y	95	156	1	4	8	117
10	54301 X	15207	-0-	-39094	-0-	15057	3	150	9	Y	136	4	8			249
11	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	14371	3	144	9	Y	131	152	1	4	8	224
12	15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	14821	3	179	9	Y	163	325	1	1	8	61
01	15221 X	14821	-0-	-400	-0-	14650	3	171	9	Y	155	2	8			214

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	28357	-0-	28357	57359	24141	3	3377	4	Y	763	774	0	3	8	32
						839	9									
09	DLQ G-10	28728	-0-	28728	86087	26994	3	803	4	Y	846	792	0	5	8	81
						931	9									
10	113837 X	27750	-0-	-86087	-0-	25169	3	1655	4	Y	842	887	0	4	8	32
						926	9									
11	28590 X	27115	-0-	-1475	-0-	25077	3	1121	4	Y	834	823	0	4	8	39
						917	9									
12	29543 X	27709	-0-	-1834	-0-	26154	3	547	4	Y	916	924	0	1	8	30
						1008	9									
01	29543 X	28347	-0-	-1196	-0-	25750	3	1588	4	Y	917	880	0	2	8	65
						1009	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

08	DLQ G-10	20546	-0-	20546	38987	18816	3	1730	9	Y	1573	1656	0	8	8	99
09	DLQ G-10	20309	-0-	20309	59296	18370	3	245	4	Y	1540	1450	0	10	8	179
						1694	9									
10	81546 X	22250	-0-	-59296	-0-	20605	3	1645	9	Y	1495	1553	0	11	8	110
11	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	20352	3	1683	9	Y	1530	1243	0	12	8	385
12	20212 X	20061	-0-	-151	-0-	18397	3	1664	9	Y	1513	1676	0	3	8	219
01	20212 X	18667	-0-	-1545	-0-	16952	3	216	4	Y	1363	1438	0	9	8	135
						1499	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

08	DLQ G-10	13960	-0-	13960	28513	11981	3	1238	4	Y	674	683	0	2	8	18
						741	9									
09	DLQ G-10	14531	-0-	14531	43044	13363	3	353	4	Y	741	690	0	2	8	67
						815	9									
10	57648 X	14604	-0-	-43044	-0-	13704	3	140	4	Y	691	697	0	4	8	57
						760	9									
11	15030 X	14073	-0-	-957	-0-	13199	3	18	4	Y	778	810	0	4	8	21
						856	9									
12	15004 X	13636	-0-	-1368	-0-	12812	3	9	4	Y	741	734	0	1	8	27
						815	9									
*01	18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	17682	3	100	4	Y	735	713	0	2	8	47
						809	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

08	DLQ G-10	13803	-0-	13803	28183	11863	3	1171	4	Y	699	705	0	2	8	19
						769	9									
09	DLQ G-10	14204	-0-	14204	42387	13090	3	334	4	Y	709	662	0	2	8	64
						780	9									
10	56024 X	13637	-0-	-42387	-0-	12870	3	133	4	Y	576	588	0	4	8	48
						634	9									
11	14790 X	13520	-0-	-1270	-0-	12792	3	17	4	Y	646	672	0	4	8	18
						711	9									
12	14663 X	14434	-0-	-229	-0-	13609	3	9	4	Y	742	732	0	1	8	27
						816	9									
01	14663 X	13318	-0-	-1345	-0-	12443	3	94	4	Y	710	690	0	2	8	45
						781	9									

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
08	DLQ G-10	60196	-0-	60196	122834	49791	3	3391	4	Y	6376	6455	0	27	8	45
						7014	9									
09	DLQ G-10	64227	-0-	64227	187061	56127	3	8100	9	Y	7364	7196	0	31	8	182
10	248719 X	61658	-0-	-187061	-0-	54043	3	7615	9	Y	6923	6756	0	34	8	315
11	58893 X	58893	-0-	-0-	-0-	51597	3	5	4	Y	6628	6628	0	34	8	281
						7291	9									
12	46494 X	46494	-0-	-0-	-0-	41659	3	4835	9	Y	4395	4546	0	8	8	122
*01	52068 X	52068	-0-	-0-	-0-	46523	3	5545	9	Y	5041	4890	0	22	8	251

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

08	35371 X	4506	-0-	-30865	-0-	3971	3	3	4	N	484	532	0			92
						532	9									
09	33540 X	22039	-0-	-11501	-0-	20259	3	523	4	N	1143	977	0	8	8	250
						1257	9									
10	43057 X	43057	-0-	-0-	-0-	40801	3	2256	9	N	2051	1891	0	20	8	390
11	36410 X	36410	-0-	-0-	-0-	35559	3	851	9	N	774	923	0	12	8	229
12	37382 X	37382	-0-	-0-	-0-	35222	3	2160	9	N	1964	2056	0	3	8	134
01	43059 X	36071	-0-	-6988	-0-	34094	3	56	4	N	1746	1616	0	10	8	254
						1921	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

08	20336 X	17927	-0-	-2409	-0-	17143	3	61	4	N	657	739	1	2	8	195
						723	9									
09	18300 X	17821	-0-	-479	-0-	17110	3	711	9	N	646	738	1	2	8	101
10	18910 X	17938	-0-	-972	-0-	17197	3	741	9	N	674	543	1	3	8	229
11	18300 X	17655	-0-	-645	-0-	16910	3	745	9	N	677	739	1	2	8	165
12	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	17865	3	801	9	N	728	758	1	1	8	134
01	18414 X	17775	-0-	-639	-0-	17029	3	746	9	N	678	564	1	2	8	246

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

08	DLQ G-10	53039	-0-	53039	101599	42364	3	6530	4	Y	3768	3738	0	19	8	59
						4145	9									
09	DLQ G-10	50874	-0-	50874	152473	47235	3	11	4	Y	3298	3277	0	22	8	58
						3628	9									
10	198874 X	46401	-0-	-152473	-0-	43124	3	3277	9	Y	2979	2960	0	27	8	50
11	50340 X	42241	-0-	-8099	-0-	38743	3	3498	9	Y	3180	3129	0	24	8	77
12	52018 X	47500	-0-	-4518	-0-	44016	3	3484	9	Y	3167	3178	0	8	8	58
01	52018 X	45084	-0-	-6934	-0-	41717	3	3367	9	Y	3061	3033	0	22	8	64

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

08	50189 X	40904	-0-	-9285	-0-	38660	3	739	4	N	1368	1197	0	7	8	309
						1505	9									
09	47370 X	36425	-0-	-10945	-0-	35136	3	357	4	N	847	902	0	14	8	240
						932	9									
10	48949 X	34863	-0-	-14086	-0-	33955	3	286	4	N	565	477	0	41	8	287
						622	9									
11	45840 X	32772	-0-	-13068	-0-	31517	3	298	4	N	870	922	0	9	8	226
						957	9									
12	47058 X	36586	-0-	-10472	-0-	33260	3	2524	4	N	729	814	0	2	8	139
						802	9									
01	40889 X	33551	-0-	-7338	-0-	32286	3	353	4	N	829	757	0	8	8	203
						912	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	29181	-0-	29181	62417	27641	3	1540	9	Y	1400	1413	0	6	8	58
09	DLQ G-10	31203	-0-	31203	93620	29663	3	1540	9	Y	1400	1318	0	5	8	135
10	124268 X	30648	-0-	-93620	-0-	29214	3	1434	9	Y	1304	1383	0	7	8	49
11	32010 X	30200	-0-	-1810	-0-	28801	3	1399	9	Y	1272	1255	0	6	8	60
12	33077 X	31844	-0-	-1233	-0-	30349	3	1495	9	Y	1359	1372	0	2	8	45
01	32240 X	30355	-0-	-1885	-0-	28940	3	1415	9	Y	1286	1234	0	6	8	91

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

08	DLQ G-10	25248	-0-	25248	50278	24267	3	71	4	Y	827	905	1	13	8	211
						910	9									
09	DLQ G-10	24556	-0-	24556	74834	23500	3	145	4	Y	828	735	1	15	8	289
						911	9									
10	99915 X	25081	-0-	-74834	-0-	23382	3	755	4	Y	858	938	1	19	8	190
						944	9									
11	24780 X	24195	-0-	-585	-0-	22693	3	579	4	Y	839	750	1	14	8	265
						923	9									
12	25389 X	24857	-0-	-532	-0-	23443	3	464	4	Y	864	933	1	6	8	190
						950	9									
01	25389 X	23198	-0-	-2191	-0-	21098	3	1198	4	Y	820	755	1	10	8	245
						902	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

08	DLQ G-10	12390	-0-	12390	24991	10420	3	1341	4	Y	572	575	0	2	8	16
						629	9									
09	DLQ G-10	12655	-0-	12655	37646	11700	3	383	4	Y	520	488	0	1	8	47
						572	9									
10	49860 X	12214	-0-	-37646	-0-	11533	3	152	4	Y	481	487	0	1	8	40
						529	9									
11	12210 X	11660	-0-	-550	-0-	11088	3	20	4	Y	502	527	0	1	8	14
						552	9									
12	13082 X	10458	-0-	-2624	-0-	9855	3	10	4	Y	539	533	0			20
						593	9									
01	13082 X	8801	-0-	-4281	-0-	8224	3	108	4	Y	426	419	0			27
						469	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

08	DLQ G-10	12944	-0-	12944	26282	11063	3	1235	4	Y	587	595	0	2	8	16
						646	9									
09	DLQ G-10	13431	-0-	13431	39713	12275	3	353	4	Y	730	676	0	4	8	66
						803	9									
10	52776 X	13063	-0-	-39713	-0-	12169	3	140	4	Y	685	690	0	4	8	57
						754	9									
11	13440 X	13379	-0-	-61	-0-	12562	3	18	4	Y	726	759	0	4	8	20
						799	9									
12	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	13200	3	9	4	Y	802	792	0	1	8	29
						882	9									
01	13888 X	13054	-0-	-834	-0-	12220	3	100	4	Y	667	651	0	2	8	43
						734	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49352	X	45148	-0-	-4204	-0-	41528	3	1808	4	N	1647	1532	0	6	8	190
							1812	9									
09	45990	X	42540	-0-	-3450	-0-	40607	3	287	4	N	1496	1410	0	8	8	268
							1646	9									
10	47523	X	44280	-0-	-3243	-0-	42054	3	281	4	N	1768	1731	0	11	8	294
							1945	9									
11	45390	X	42030	-0-	-3360	-0-	39745	3	187	4	N	1907	1862	0	7	8	332
							2098	9									
12	46221	X	43083	-0-	-3138	-0-	41025	3	2058	9	N	1871	2153	0	3	8	47
01	45136	X	42275	-0-	-2861	-0-	40036	3	212	4	N	1843	1796	0	8	8	86
							2027	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

08	42966	X	31374	-0-	-11592	-0-	28469	3	956	4	N	1772	1774	0	9	8	173
							1949	9									
09	37500	X	31671	-0-	-5829	-0-	29061	3	685	4	N	1750	1649	0	10	8	264
							1925	9									
10	36704	X	32412	-0-	-4292	-0-	30006	3	375	4	N	1846	1905	0	11	8	194
							2031	9									
11	33630	X	30149	-0-	-3481	-0-	28119	3	39	4	N	1810	1810	0	9	8	185
							1991	9									
12	33294	X	30981	-0-	-2313	-0-	29075	3	29	4	N	1706	1760	0	3	8	128
							1877	9									
01	32736	X	30112	-0-	-2624	-0-	27896	3	353	4	N	1694	1677	0	8	8	137
							1863	9									

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

08	56730	X	54408	-0-	-2322	-0-	51183	3	143	4	N	2802	2798	0	13	8	139
							3082	9									
09	54900	X	50256	-0-	-4644	-0-	47478	3	36	4	N	2493	2406	0	14	8	212
							2742	9									
10	56730	X	52412	-0-	-4318	-0-	49361	3	3051	9	N	2774	2890	0	15	8	81
11	53310	X	49440	-0-	-3870	-0-	46686	3	2754	9	N	2504	2489	0	15	8	81
12	54405	X	51773	-0-	-2632	-0-	48888	3	2885	9	N	2623	2624	0	2	8	78
01	54405	X	51132	-0-	-3273	-0-	48281	3	2851	9	N	2592	2549	0	12	8	109

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

08	44237	X	42789	-0-	-1448	-0-	40542	3	1115	4	N	1029	1278	1	4	8	169
							1132	9									
09	40718	X	40718	-0-	-0-	-0-	39202	3	482	4	N	940	785	1	5	8	319
							1034	9									
10	41695	X	41154	-0-	-541	-0-	39895	3	168	4	N	992	874	1	4	8	433
							1091	9									
11	41400	X	39249	-0-	-2151	-0-	37977	3	269	4	N	912	1092	1			253
							1003	9									
12	42780	X	40001	-0-	-2779	-0-	38956	3	1045	9	N	950	924	1	1	8	278
01	42780	X	38891	-0-	-3889	-0-	37404	3	398	4	N	990	952	1	4	8	312
							1089	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34255 X	30809	-0-	-3446	-0-	29594	3	27	4	N	1080	630	0	3	8	500
						1188	9									
09	31680 X	29810	-0-	-1870	-0-	28822	3	28	4	N	873	1126	0	5	8	242
						960	9									
10	32736 X	28596	-0-	-4140	-0-	27684	3	912	9	N	829	867	0	6	8	198
11	31680 X	26094	-0-	-5586	-0-	25164	3	930	9	N	845	832	0	5	8	206
12	31124 X	26400	-0-	-4724	-0-	25400	3	1000	9	N	909	1025	0	1	8	89
01	30814 X	26060	-0-	-4754	-0-	24927	3	1133	9	N	1030	1006	0	2	8	111

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

08	39928 X	37265	-0-	-2663	-0-	34040	3	3225	9	N	2932	3023	0	12	8	181
09	40470 X	34749	-0-	-5721	-0-	31646	3	154	4	N	2681	2471	0	13	8	378
						2949	9									
10	41819 X	34513	-0-	-7306	-0-	31643	3	56	4	N	2558	2820	0	16	8	100
						2814	9									
11	40470 X	32630	-0-	-7840	-0-	29789	3	2841	9	N	2583	2515	0	13	8	155
12	39091 X	32680	-0-	-6411	-0-	29878	3	2802	9	N	2547	2584	0	4	8	114
01	37262 X	30425	-0-	-6837	-0-	27906	3	2519	9	N	2290	2298	0	12	8	94

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

08	DLQ G-10	23895	-0-	23895	55726	20975	3	311	4	Y	2372	2357	0	13	8	40
						2609	9									
09	DLQ G-10	30602	-0-	30602	86328	27921	3	408	4	Y	2066	2056	0	12	8	38
						2273	9									
10	116680 X	30352	-0-	-86328	-0-	27029	3	1147	4	Y	1978	1962	0	15	8	39
						2176	9									
11	32940 X	28761	-0-	-4179	-0-	26131	3	490	4	Y	1945	1835	0	13	8	136
						2140	9									
12	31837 X	29192	-0-	-2645	-0-	26614	3	191	4	Y	2170	2260	0	4	8	42
						2387	9									
01	31620 X	29081	-0-	-2539	-0-	26110	3	389	4	Y	2347	2339	0	13	8	37
						2582	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

08	25482 X	22913	-0-	-2569	-0-	20061	3	1225	4	N	1479	1647	1	5	8	186
						1627	9									
09	24030 X	23614	-0-	-416	-0-	20672	3	1365	4	N	1434	1284	1	5	8	331
						1577	9									
10	23839 X	22644	-0-	-1195	-0-	19275	3	1870	4	N	1363	1489	1	6	8	199
						1499	9									
11	22710 X	22688	-0-	-22	-0-	20711	3	412	4	N	1423	1312	1	6	8	304
						1565	9									
12	24397 X	23610	-0-	-787	-0-	21992	3	1618	9	N	1471	1680	1	2	8	93
01	24397 X	22889	-0-	-1508	-0-	21163	3	175	4	N	1410	1251	1	4	8	248
						1551	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13144 X	11834	-0-	-1310	-0-	10004 3 1700 9	130 4	N	1545	1495 0		131
09	12720 X	11095	-0-	-1625	-0-	9201 3 1585 9	309 4	N	1441	1472 0		100
10	12338 X	11793	-0-	-545	-0-	9459 3 1687 9	647 4	N	1534	1562 0		72
11	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	9509 3 1879 9	415 4	N	1708	1683 0		97
12	11842 X	11720	-0-	-122	-0-	9800 3	1920 9	N	1745	1775 0		67
*01	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	10806 3 2022 9	300 4	N	1838	1813 0		92

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

08	DLQ G-10	54499	-0-	54499	116731	50483 3 4008 9	8 4	Y	3644	3615 0	75 8	1
09	DLQ G-10	48855	-0-	48855	165586	44910 3 3825 9	120 4	Y	3477	3362 0	66 8	50
10	210193 X	44607	-0-	-165586	-0-	41106 3 3384 9	117 4	Y	3076	3016 0	44 8	66
11	58620 X	40124	-0-	-18496	-0-	36468 3 3398 9	258 4	Y	3089	3032 0	82 8	41
12	60574 X	41422	-0-	-19152	-0-	38081 3 3216 9	125 4	Y	2924	2904 0	31 8	30
01	54498 X	39915	-0-	-14583	-0-	36127 3 3444 9	344 4	Y	3131	3068 0	65 8	28

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

08	57753 X	53592	-0-	-4161	-0-	50713 3 2208 9	671 4	N	2007	1996 0	8 8	84
09	54570 X	49763	-0-	-4807	-0-	47489 3 1909 9	365 4	N	1735	1660 0	8 8	151
10	56389 X	49889	-0-	-6500	-0-	47750 3 1921 9	218 4	N	1746	1768 0	12 8	117
11	52530 X	47480	-0-	-5050	-0-	45130 3 1962 9	388 4	N	1784	1734 0	10 8	157
12	53599 X	50003	-0-	-3596	-0-	47867 3	2136 9	N	1942	1962 0	3 8	134
01	53599 X	49190	-0-	-4409	-0-	46739 3 2019 9	432 4	N	1835	1452 0	9 8	508

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

08	81840 X	74989	-0-	-6851	-0-	68386 3 2606 9	3997 4	N	2369	2395 0	5 8	155
09	76800 X	73600	-0-	-3200	-0-	70396 3 2445 9	759 4	N	2223	2243 0	7 8	128
10	78647 X	75234	-0-	-3413	-0-	71554 3 3218 9	462 4	N	2925	2672 0	12 8	369
11	73380 X	69922	-0-	-3458	-0-	66376 3 2402 9	1144 4	N	2184	2039 0 12 8	377 1	125
12	76043 X	69820	-0-	-6223	-0-	67313 3 2347 9	160 4	N	2134	2112 0	3 8	144
01	76043 X	65978	-0-	-10065	-0-	63156 3 2019 9	803 4	N	1835	1769 0	10 8	200

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	14077	-0-	14077	27975	13319	3	80	4	Y	616	649	0	2	8	34
						678	9									
09	DLQ G-10	13207	-0-	13207	41182	12317	3	238	4	Y	593	568	0	1	8	58
						652	9									
10	54384 X	13202	-0-	-41182	-0-	12484	3	67	4	Y	592	616	0	1	8	33
						651	9									
11	13890 X	12228	-0-	-1662	-0-	11645	3	14	4	Y	517	530	0	1	8	19
						569	9									
12	14074 X	2430	-0-	-11644	-0-	1395	3	636	4	Y	363	373	0	1	8	8
						399	9									
01	14074 X	766	-0-	-13308	-0-	766	4			Y	-0-	8	0			-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

08	51119 X	48433	-0-	-2686	-0-	45104	3	1546	4	N	1621	1594	0	7	8	142
						1783	9									
09	48270 X	46351	-0-	-1919	-0-	44275	3	431	4	N	1495	1443	0	8	8	186
						1645	9									
10	49879 X	46779	-0-	-3100	-0-	45098	3	287	4	N	1267	1335	0	10	8	108
						1394	9									
11	47580 X	44667	-0-	-2913	-0-	42387	3	272	4	N	1825	1727	0	9	8	197
						2008	9									
12	48422 X	45002	-0-	-3420	-0-	43088	3	1914	9	N	1740	1811	0	4	8	122
01	48422 X	44091	-0-	-4331	-0-	42028	3	296	4	N	1606	1592	0	8	8	128
						1767	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

08	DLQ G-10	14924	-0-	14924	29011	47	1	11682	3	Y	2444	2434	1	8	8	381
						507	4	2688	9							
09	DLQ G-10	14678	-0-	14678	43689	66	1	12288	3	Y	1915	1946	1	7	8	343
						217	4	2107	9							
10	56130 X	12441	-0-	-43689	-0-	45	1	10307	3	Y	1827	1698	1	9	8	463
						79	4	2010	9							
11	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	68	1	15894	3	Y	1865	1935	1	9	8	384
						44	4	2052	9							
12	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	42	1	12494	3	Y	2316	2398	1	3	8	299
						2548	9									
*01	14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	44	1	11829	3	Y	2185	2026	1	9	8	449
						157	4	2404	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

08	DLQ G-10	27875	-0-	27875	57102	24827	3	1738	4	Y	1191	1210	0	4	8	8
						1310	9									
09	DLQ G-10	27810	-0-	27810	84912	26450	3	1360	9	Y	1236	1208	0	5	8	31
10	111469 X	26557	-0-	-84912	-0-	25251	3	1306	9	Y	1187	1158	0	6	8	54
11	29130 X	26137	-0-	-2993	-0-	24660	3	2	4	Y	1341	1332	0	6	8	57
						1475	9									
12	29233 X	26167	-0-	-3066	-0-	24668	3	1499	9	Y	1363	1381	0	1	8	38
01	28737 X	26164	-0-	-2573	-0-	24624	3	1540	9	Y	1400	1362	0	6	8	70

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57536	X	53815	-0-	-3721	-0-	51781	3	393	4	N	1492	1500	0	6	8	192
							1641	9									
09	53550	X	51698	-0-	-1852	-0-	49224	3	854	4	N	1473	1397	0	7	8	261
							1620	9									
10	55335	X	53236	-0-	-2099	-0-	50044	3	1549	4	N	1494	1527	0	10	8	218
							1643	9									
11	52080	X	47590	-0-	-4490	-0-	45320	3	839	4	N	1301	1164	0	6	8	349
							1431	9									
12	53816	X	49715	-0-	-4101	-0-	47865	3	318	4	N	1393	1648	0	2	8	92
							1532	9									
01	53816	X	49012	-0-	-4804	-0-	46834	3	679	4	N	1363	1311	0	7	8	137
							1499	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

08	16213	X	14794	-0-	-1419	-0-	13985	3	240	4	N	517	540	0	2	8	78
							569	9									
09	15690	X	14297	-0-	-1393	-0-	13244	3	489	4	N	513	500	0	4	8	87
							564	9									
10	16213	X	14011	-0-	-2202	-0-	13267	3	206	4	N	489	484	0	3	8	89
							538	9									
11	15150	X	12622	-0-	-2528	-0-	12089	3	27	4	N	460	469	0	2	8	78
							506	9									
12	14880	X	14286	-0-	-594	-0-	13741	3	545	9	N	495	533	0	1	8	39
01	14787	X	12625	-0-	-2162	-0-	11895	3	200	4	N	482	452	0	2	8	67
							530	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

08	DLQ G-10		17352	-0-	17352	34438	16324	3	90	4	Y	853	898	0	2	8	47
							938	9									
09	DLQ G-10		16689	-0-	16689	51127	15496	3	271	4	Y	838	799	0	4	8	82
							922	9									
10	67893	X	16766	-0-	-51127	-0-	15777	3	76	4	Y	830	860	0	6	8	46
							913	9									
11	17040	X	15545	-0-	-1495	-0-	14698	3	16	4	Y	755	771	0	3	8	27
							831	9									
12	17360	X	14929	-0-	-2431	-0-	13265	3	791	4	Y	794	802	0	1	8	18
							873	9									
01	17360	X	15394	-0-	-1966	-0-	14273	3	167	4	Y	867	843	0	2	8	40
							954	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

08	DLQ G-10		17586	-0-	17586	66534	14563	3	3023	9	Y	2748	2661	0	158	8	62
09	DLQ G-10		15803	-0-	15803	82337	13284	3	1	4	Y	2289	2145	0	151	8	55
							2518	9									
*10	99419	X	17082	-0-	-82337	-0-	14321	3	14	4	Y	2497	2353	0	143	8	56
							2747	9									
11	47370	X	21496	-0-	-25874	-0-	18051	3	4	4	Y	3128	3023	0	88	8	73
							3441	9									
12	48949	X	28412	-0-	-20537	-0-	23382	3	49	4	Y	4528	4464	0	38	8	99
							4981	9									
*01	31886	X	31886	-0-	-0-	-0-	26746	3	217	4	Y	4475	4505	0	40	8	29
							4923	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	DLQ G-10	18680	-0-	18680	37585	17715	3	96	4	Y	790	831	0	2	8	44
						869	9									
09	DLQ G-10	17789	-0-	17789	55374	16673	3	288	4	Y	753	719	0	4	8	74
						828	9									
10	73241 X	17867	-0-	-55374	-0-	16959	3	81	4	Y	752	781	0	4	8	41
						827	9									
11	18960 X	16610	-0-	-2350	-0-	15775	3	17	4	Y	744	756	0	2	8	27
						818	9									
12	18910 X	16194	-0-	-2716	-0-	14584	3	834	4	Y	705	716	0			16
						776	9									
01	18693 X	17304	-0-	-1389	-0-	16212	3	180	4	Y	829	805	0	2	8	38
						912	9									

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

08	DLQ G-10	213248	-0-	213248	432139	201708	3	526	4	Y	10013	9955	0			156
						11014	9									
09	DLQ G-10	201036	-0-	201036	633175	190385	3	426	4	Y	9295	9303	0			148
						10225	9									
10	823794 X	190619	-0-	-633175	-0-	178314	3	1721	4	Y	9622	9645	0			125
						10584	9									
11	178511 X	178511	-0-	-0-	-0-	168248	3	384	4	Y	8981	8986	0			120
						9879	9									
12	179727 X	179727	-0-	-0-	-0-	169586	3	10141	9	Y	9219	9027	0			312
*01	177038 X	177038	-0-	-0-	-0-	167150	3	9888	9	Y	8989	9056	0			245

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

08	52979 X	46987	-0-	-5992	-0-	42451	3	4536	9	N	4124	4011	0	18	8	168
09	51270 X	44515	-0-	-6755	-0-	40587	3	3928	9	N	3571	3647	0	22	8	70
10	52979 X	51050	-0-	-1929	-0-	46135	3	4915	9	N	4468	4425	0	24	8	89
11	49050 X	44719	-0-	-4331	-0-	40333	3	4386	9	N	3987	3952	0	21	8	103
12	48267 X	44545	-0-	-3722	-0-	39898	3	378	4	N	3881	3867	0	8	8	109
						4269	9									
01	51057 X	41979	-0-	-9078	-0-	37657	3	268	4	N	3685	3669	0	19	8	106
						4054	9									

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

08	45167 X	38628	-0-	-6539	-0-	34633	3	5	4	N	3627	3628	0	19	8	153
						3990	9									
09	43710 X	34428	-0-	-9282	-0-	31096	3	11	4	N	3019	3013	0	20	8	139
						3321	9									
10	45663 X	34278	-0-	-11385	-0-	30822	3	79	4	N	3070	3008	0	20	8	181
						3377	9									
11	44190 X	33830	-0-	-10360	-0-	30446	3	3384	9	N	3076	3077	0	16	8	164
12	45663 X	34795	-0-	-10868	-0-	30137	3	1269	4	N	3081	3053	0	8	8	184
						3389	9									
01	38626 X	34416	-0-	-4210	-0-	30737	3	338	4	N	3037	2977	0	18	8	226
						3341	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	28385	-0-	28385	56089	26544	3	222	4	Y	1472	1449	0	8	8	83
						1619	9									
09	DLQ G-10	26800	-0-	26800	82889	25125	3	5	4	Y	1518	1519	0	9	8	73
						1670	9									
10	110265 X	27376	-0-	-82889	-0-	25687	3	1689	9	Y	1535	1532	0	9	8	67
11	26790 X	25840	-0-	-950	-0-	24379	3	1461	9	Y	1328	1333	0	4	8	58
12	27683 X	25897	-0-	-1786	-0-	24333	3	1564	9	Y	1422	1430	0	3	8	47
01	27683 X	25597	-0-	-2086	-0-	24122	3	1475	9	Y	1341	1337	0	8	8	43

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

08	67673 X	61890	-0-	-5783	-0-	54801	3	634	4	N	5868	5833	0	23	8	143
						6455	9									
09	63240 X	58662	-0-	-4578	-0-	51774	3	608	4	N	5709	5623	0	28	8	201
						6280	9									
10	65348 X	56845	-0-	-8503	-0-	49187	3	1485	4	N	5612	5430	0	14	8	369
						6173	9									
11	63240 X	50728	-0-	-12512	-0-	44354	3	849	4	N	5023	5089	0	24	8	279
						5525	9									
12	62372 X	57411	-0-	-4961	-0-	50889	3	268	4	N	5685	5728	0	10	8	226
						6254	9									
01	61876 X	53666	-0-	-8210	-0-	46859	3	911	4	N	5360	5374	0	22	8	190
						5896	9									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

08	55242 X	49164	-0-	-6078	-0-	44706	3	2314	4	N	1949	1969	1	8	8	230
						2144	9									
09	51420 X	47650	-0-	-3770	-0-	44662	3	887	4	N	1910	1826	1	8	8	306
						2101	9									
10	53134 X	48113	-0-	-5021	-0-	44849	3	1071	4	N	1994	2025	1	7	8	268
						2193	9									
11	49860 X	45659	-0-	-4201	-0-	42884	3	633	4	N	1947	1852	1	7	8	356
						2142	9									
12	49414 X	45868	-0-	-3546	-0-	43673	3	20	4	N	1977	2203	1	3	8	127
						2175	9									
01	49228 X	45293	-0-	-3935	-0-	42651	3	402	4	N	2036	1505	1	8	8	650
						2240	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

08	72819 X	60538	-0-	-12281	-0-	57714	3	2824	9	N	2567	2376	1	11	8	341
09	67470 X	60787	-0-	-6683	-0-	58128	3	2659	9	N	2417	2381	1	10	8	367
10	69719 X	60865	-0-	-8854	-0-	58172	3	2693	9	N	2448	2581	1	12	8	222
11	65790 X	60150	-0-	-5640	-0-	57499	3	2651	9	N	2410	2215	1	11	8	406
12	65255 X	61227	-0-	-4028	-0-	58525	3	3	4	N	2454	2625	1	3	8	232
						2699	9									
01	62806 X	60160	-0-	-2646	-0-	57462	3	4	4	N	2449	2369	1	10	8	302
						2694	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

08	76539 X	67873	-0-	-8666	-0-	57590	3	10283	9	N	9348	9407	0	30	8	176
09	71010 X	66776	-0-	-4234	-0-	57374	3	9402	9	N	8547	8487	0	35	8	201
10	73377 X	65174	-0-	-8203	-0-	56092	3	9082	9	N	8256	8214	0	36	8	207
11	65670 X	62632	-0-	-3038	-0-	53692	3	8940	9	N	8127	8078	0	23	8	233
12	69006 X	67284	-0-	-1722	-0-	58212	3	9072	9	N	8247	7767	0	13	8	700
01	69006 X	62532	-0-	-6474	-0-	54048	3	8484	9	N	7713	8117	0	31	8	265

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88381	X	80470	-0-	-7911	-0-	76867	3	3603	9	N	3275	3284	1	16	8	433
09	83760	X	75539	-0-	-8221	-0-	71660	3	833	4	N	2769	2925	1	17	8	260
							3046	9									
10	86552	X	67654	-0-	-18898	-0-	64138	3	3516	9	N	3196	2569	1	16	8	871
11	79110	X	74784	-0-	-4326	-0-	70076	3	1387	4	N	3019	3482	1	17	8	391
							3321	9									
12	81747	X	75816	-0-	-5931	-0-	72418	3	1	4	N	3088	3161	1	5	8	313
							3397	9									
01	80476	X	74034	-0-	-6442	-0-	69662	3	887	4	N	3168	3198	1	12	8	271
							3485	9									

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

08	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	23759	3	928	9	N	844	825	0	25	8	100
09	29370	X	29370	-0-	-0-	-0-	28301	3	1069	9	N	972	927	0	31	8	114
10	33481	X	33481	-0-	-0-	-0-	32277	3	3	4	N	1092	1084	0	30	8	92
							1201	9									
11	35944	X	35944	-0-	-0-	-0-	34531	3	21	4	N	1265	1204	0	25	8	128
							1392	9									
12	39417	X	39417	-0-	-0-	-0-	37865	3	31	4	N	1383	1408	0	8	8	95
							1521	9									
*01	38719	X	38719	-0-	-0-	-0-	37011	3	33	4	N	1523	1526	0	17	8	75
							1675	9									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	738	731	0	7	8	170
09	39679	X	39679	-0-	-0-	-0-	59	3	37245	4	N	2159	2128	0	19	8	182
							2375	9									
10	35272	X	35272	-0-	-0-	-0-	33055	3	2217	9	N	2015	2084	0	18	8	95
11	34572	X	34572	-0-	-0-	-0-	31775	3	719	4	N	1889	1844	0	17	8	123
							2078	9									
12	35733	X	35733	-0-	-0-	-0-	33030	3	343	4	N	2145	2129	0	5	8	134
							2360	9									
*01	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	29443	3	760	4	N	1790	1772	0	12	8	140
							1969	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

08	DLQ G-10		29882	-0-	29882	62091	28298	3	288	4	Y	1178	1177	0	14	8	20
							1296	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62091					Y	-0-	20	0			-0-
10	91325	X	29234	-0-	-62091	-0-	25066	3	1211	4	Y	2688	2618	0	18	8	52
							2957	9									
11	34230	X	26899	-0-	-7331	-0-	24466	3	535	4	Y	1725	1640	0	17	8	120
							1898	9									
12	32209	X	28811	-0-	-3398	-0-	27164	3	208	4	Y	1308	1398	0	5	8	25
							1439	9									
01	29884	X	28466	-0-	-1418	-0-	26860	3	423	4	Y	1075	1067	0	16	8	17
							1183	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	40370	-0-	40370	79671	39117	3	330	4	Y	839	838	0	8	8	14
						923	9									
09	DLQ G-10	46420	-0-	46420	126091	44843	3	426	4	Y	1046	1033	0	8	8	19
						1151	9									
10	162419 X	36328	-0-	-126091	-0-	34022	3	1200	4	Y	1005	995	0	9	8	20
						1106	9									
11	41700 X	33518	-0-	-8182	-0-	31894	3	513	4	Y	1010	951	0	8	8	71
						1111	9									
12	47957 X	32942	-0-	-15015	-0-	31508	3	200	4	Y	1122	1168	0	3	8	22
						1234	9									
01	47957 X	31847	-0-	-16110	-0-	30237	3	407	4	Y	1094	1091	0	8	8	17
						1203	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	41566	-0-	41566	86783	38105	3	391	4	Y	2791	2778	0	17	8	47
						3070	9									
09	DLQ G-10	43789	-0-	43789	130572	40050	3	505	4	Y	2940	2916	0	16	8	55
						3234	9									
10	173355 X	42783	-0-	-130572	-0-	38127	3	1423	4	Y	2939	2918	0	19	8	57
						3233	9									
11	45420 X	38590	-0-	-6830	-0-	35011	3	608	4	Y	2701	2552	0	17	8	189
						2971	9									
12	45260 X	39266	-0-	-5994	-0-	35800	3	237	4	Y	2935	3061	0	6	8	57
						3229	9									
01	45260 X	38264	-0-	-6996	-0-	34748	3	482	4	Y	2758	2755	0	17	8	43
						3034	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385955 X	385955	-0-	-0-	-0-	364000	3	3540	4	Y	16741	16744	0	76	8	147
						18415	9									
09	387991 X	387991	-0-	-0-	-0-	369893	3	764	4	Y	15758	15297	0	88	8	520
						17334	9									
10	415700 X	415700	-0-	-0-	-0-	398948	3	16752	9	Y	15229	15329	0	55	8	365
11	406680 X	406680	-0-	-0-	-0-	388863	3	230	4	Y	15988	16015	0	81	8	257
						17587	9									
12	408362 X	408362	-0-	-0-	-0-	392058	3	16304	9	Y	14822	14879	0	31	8	169
01	DLQ G-10	380848	-0-	380848	380848	364388	3	150	4	Y	14827	14662	0	78	8	256
						16310	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	59909	-0-	59909	116042	55033	3	4876	9	Y	4433	4434	0	24	8	16
09	DLQ G-10	54560	-0-	54560	170602	49711	3	142	4	Y	4279	4199	0	27	8	69
						4707	9									
10	226915 X	56313	-0-	-170602	-0-	51755	3	4558	9	Y	4144	4155	0	31	8	27
11	57990 X	54668	-0-	-3322	-0-	50125	3	21	4	Y	4111	4088	0	27	8	23
						4522	9									
12	59923 X	55401	-0-	-4522	-0-	50900	3	4501	9	Y	4092	4014	0	12	8	89
01	59923 X	53825	-0-	-6098	-0-	49552	3	64	4	Y	3826	3870	0	28	8	17
						4209	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	54889	-0-	54889	110715	44880	3	7311	4	Y	2453	2438	0	13	8	38
						2698	9									
09	DLQ G-10	48954	-0-	48954	159669	46625	3	9	4	Y	2109	2096	0	14	8	37
						2320	9									
10	212346 X	52677	-0-	-159669	-0-	50083	3	2594	9	Y	2358	2338	0	17	8	40
11	56370 X	49862	-0-	-6508	-0-	47292	3	2570	9	Y	2336	2304	0	15	8	57
12	55831 X	49953	-0-	-5878	-0-	47688	3	2265	9	Y	2059	2074	0	5	8	37
01	54901 X	46932	-0-	-7969	-0-	44905	3	2027	9	Y	1843	1828	0	13	8	39

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
08	DLQ G-10	55594	-0-	55594	109061	45148	3	6430	4	Y	3651	3619	0	25	8	57
						4016	9									
09	DLQ G-10	50939	-0-	50939	160000	47427	3	10	4	Y	3184	3160	0	25	8	56
						3502	9									
10	209254 X	49254	-0-	-160000	-0-	45942	3	3312	9	Y	3011	2985	0	31	8	51
11	53790 X	49973	-0-	-3817	-0-	46567	3	3406	9	Y	3096	3045	0	27	8	75
12	55583 X	48520	-0-	-7063	-0-	44957	3	3563	9	Y	3239	3245	0	10	8	59
01	55583 X	39277	-0-	-16306	-0-	36224	3	3053	9	Y	2775	2753	0	23	8	58

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	50088	-0-	50088	98430	41214	3	6892	4	Y	1802	1787	0	11	8	28
						1982	9									
09	DLQ G-10	46917	-0-	46917	145347	45083	3	9	4	Y	1659	1648	0	10	8	29
						1825	9									
10	191328 X	45981	-0-	-145347	-0-	44170	3	1811	9	Y	1646	1634	0	13	8	28
11	50760 X	43743	-0-	-7017	-0-	41935	3	1808	9	Y	1644	1621	0	11	8	40
12	50096 X	44365	-0-	-5731	-0-	42591	3	1774	9	Y	1613	1620	0	4	8	29
01	50096 X	41887	-0-	-8209	-0-	40438	3	1449	9	Y	1317	1309	0	9	8	28

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	9776	-0-	9776	20389	9074	3	702	9	Y	638	688	0	2	8	57
09	DLQ G-10	9380	-0-	9380	29769	8622	3	169	4	Y	535	548	0	3	8	41
						589	9									
10	40363 X	10594	-0-	-29769	-0-	10030	3	564	9	Y	513	500	0	8	8	46
11	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	9816	3	101	4	Y	464	466	0	6	8	38
						510	9									
12	10602 X	9881	-0-	-721	-0-	9287	3	115	4	Y	435	447	0	3	8	23
						479	9									
01	10602 X	8182	-0-	-2420	-0-	7684	3	110	4	Y	353	334	0	7	8	35
						388	9									

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	233832	-0-	233832	284637	202708	3	5976	4	Y	22862	22404	0	87	8	458
						25148	9									
09	DLQ G-10	179212	-0-	179212	463849	162946	3	1877	4	Y	13081	12891	0	92	8	556
						14389	9									
10	633071 X	169222	-0-	-463849	-0-	153950	3	15272	9	Y	13884	14143	0	89	8	208
11	157112 X	157112	-0-	-0-	-0-	140510	3	1860	4	Y	13402	13396	0	16	8	198
						14742	9									
12	165652 X	165652	-0-	-0-	-0-	149967	3	15685	9	Y	14259	14306	0	28	8	123
*01	169009 X	169009	-0-	-0-	-0-	150677	3	1722	4	Y	15100	14713	0	80	8	430
						16610	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

08	DLQ G-10		82570	-0-	82570	169896	77579	3	4991	9	Y	4537	4523	0	22	8	144
09	DLQ G-10		76699	-0-	76699	246595	72144	3	4555	9	Y	4141	4160	0	25	8	100
10	323873	X	77278	-0-	-246595	-0-	72729	3	4549	9	Y	4135	4046	0	25	8	164
11	88320	X	81223	-0-	-7097	-0-	76601	3	143	4	Y	4072	4093	0	21	8	122
							4479	9									
12	87327	X	78735	-0-	-8592	-0-	74296	3	43	4	Y	3996	4032	0	8	8	78
							4396	9									
01	82584	X	76430	-0-	-6154	-0-	71298	3	1224	4	Y	3553	3532	0	24	8	75
							3908	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

08	DLQ G-10		98674	-0-	98674	201955	92394	3	6280	9	Y	5709	5681	0	28	8	181
09	DLQ G-10		93790	-0-	93790	295745	88025	3	5765	9	Y	5241	5264	0	31	8	127
10	390650	X	94905	-0-	-295745	-0-	89045	3	5860	9	Y	5327	5211	0	32	8	211
11	97194	X	97194	-0-	-0-	-0-	91093	3	170	4	Y	5392	5414	0	28	8	161
							5931	9									
12	98270	X	94106	-0-	-4164	-0-	88392	3	51	4	Y	5148	5197	0	11	8	101
							5663	9									
01	98270	X	50904	-0-	-47366	-0-	47363	3	813	4	Y	2480	2512	0	17	8	52
							2728	9									

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

08	DLQ G-10		78548	-0-	78548	155664	76498	3	2050	9	Y	1864	1856	0	9	8	59
09	DLQ G-10		69725	-0-	69725	225389	67902	3	1823	9	Y	1657	1666	0	10	8	40
10	294896	X	69507	-0-	-225389	-0-	67629	3	1878	9	Y	1707	1669	0	10	8	68
11	76020	X	69502	-0-	-6518	-0-	67721	3	127	4	Y	1504	1519	0	8	8	45
							1654	9									
12	78554	X	67708	-0-	-10846	-0-	65809	3	38	4	Y	1692	1700	0	4	8	33
							1861	9									
01	78554	X	67021	-0-	-11533	-0-	64276	3	1103	4	Y	1493	1485	0	10	8	31
							1642	9									

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

08	DLQ G-10		71417	-0-	71417	149200	68507	3	2910	9	Y	2645	2637	0	13	8	84
09	DLQ G-10		67513	-0-	67513	216713	64851	3	2662	9	Y	2420	2431	0	14	8	59
10	285427	X	68714	-0-	-216713	-0-	66040	3	2674	9	Y	2431	2380	0	14	8	96
11	79740	X	69709	-0-	-10031	-0-	67132	3	125	4	Y	2229	2246	0	12	8	67
							2452	9									
12	77779	X	67223	-0-	-10556	-0-	64678	3	38	4	Y	2279	2296	0	5	8	45
							2507	9									
01	71424	X	36543	-0-	-34881	-0-	34723	3	596	4	Y	1113	1128	0	7	8	23
							1224	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	72690	-0-	72690	137601	70915	3	1775	9	Y	1614	1612	0	8	8	51
09	DLQ G-10	66484	-0-	66484	204085	64817	3	1667	9	Y	1515	1520	0	9	8	37
10	272358 X	68273	-0-	-204085	-0-	66571	3	1702	9	Y	1547	1514	0	9	8	61
11	69480 X	64103	-0-	-5377	-0-	62358	3	116	4	Y	1481	1490	0	8	8	44
						1629	9									
12	71796 X	60765	-0-	-11031	-0-	59003	3	34	4	Y	1571	1581	0	3	8	31
						1728	9									
01	71796 X	58458	-0-	-13338	-0-	55961	3	961	4	Y	1396	1389	0	9	8	29
						1536	9									

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	56143	-0-	56143	106807	50585	3	5558	9	Y	5053	5957	1	11	8	647
09	DLQ G-10	56381	-0-	56381	163188	50724	3	396	4	Y	4783	4791	1	14	8	625
						5261	9									
10	218511 X	55323	-0-	-163188	-0-	50043	3	5280	9	Y	4800	5122	1	18	8	285
11	56670 X	55269	-0-	-1401	-0-	48746	3	1424	4	Y	4635	4237	1	12	8	671
						5099	9									
12	58249 X	56646	-0-	-1603	-0-	50473	3	1402	4	Y	4337	4655	1	5	8	348
						4771	9									
01	58249 X	51409	-0-	-6840	-0-	43381	3	3094	4	Y	4485	4495	1	9	8	329
						4934	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55769 X	52762	-0-	-3007	-0-	1396	1	48098	3	N	2971	3107	1	25	8	425
						3268	9									
09	53970 X	53116	-0-	-854	-0-	1404	1	45702	3	N	2647	2573	1	31	8	468
						3098	4	2912	9							
10	54467 X	43864	-0-	-10603	-0-	1201	1	32642	3	N	2330	2413	1	30	8	355
						7458	4	2563	9							
11	52710 X	41621	-0-	-11089	-0-	1338	1	37676	3	N	2370	2210	1	31	8	484
						2607	9									
12	54901 X	50242	-0-	-4659	-0-	1458	1	42487	3	N	2807	2967	1	12	8	312
						3209	4	3088	9							
01	54901 X	48924	-0-	-5977	-0-	1518	1	44049	3	N	2586	2415	1	29	8	454
						512	4	2845	9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	58497	-0-	58497	129340	53348	3	5149	9	Y	4681	4669	0			58
09	DLQ G-10	57013	-0-	57013	186353	52061	3	64	4	Y	4444	4423	0			79
						4888	9									
10	243027 X	56674	-0-	-186353	-0-	51989	3	56	4	Y	4208	4144	0			143
						4629	9									
11	62370 X	54061	-0-	-8309	-0-	49585	3	12	4	Y	4058	4041	0			160
						4464	9									
12	64449 X	53205	-0-	-11244	-0-	48705	3	155	4	Y	3950	4021	0			89
						4345	9									
01	58900 X	53429	-0-	-5471	-0-	48941	3	602	4	Y	3533	3584	0			38
						3886	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		38613	-0-	38613	79071	32532	3	6081	9	Y	5528	5512	0			69
09	DLQ G-10		40304	-0-	40304	119375	34234	3	51	4	Y	5472	5444	0			97
							6019	9									
10	164206	X	44831	-0-	-119375	-0-	38723	3	40	4	Y	5516	5426	0			187
							6068	9									
11	36870	X	20488	-0-	-16382	-0-	17644	3	4	4	Y	2582	2667	0			102
							2840	9									
12	38099	X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	-0-	102	0			-0-
*01	42539	X	42539	-0-	-0-	-0-	35062	3	697	4	Y	6164	6097	0			67
							6780	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
08	DLQ G-10		18029	-0-	18029	42083	15396	3	2633	9	Y	2394	2230	0	161	8	15
09	DLQ G-10		24493	-0-	24493	66576	20328	3	934	4	Y	2937	2755	0	172	8	25
							3231	9									
10	66576	X	-0-	-0-	-66576	-0-					Y	2410	2267	0	150	8	18
11	23040	X	12714	-0-	-10326	-0-	8637	3	697	4	Y	3073	3052	0	27	8	12
							3380	9									
12	23808	X	16680	-0-	-7128	-0-	12583	3	13	4	Y	3713	3684	0	35	8	6
							4084	9									
*01	32831	X	32831	-0-	-0-	-0-	26068	3	988	4	Y	5250	5104	0	118	8	34
							5775	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
10	76	X	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		12566	-0-	12566	26208	12325	3	241	9	Y	219	196	0	25	8	17
09	DLQ G-10		9240	-0-	9240	35448	8787	3	216	4	Y	215	187	0	31	8	14
							237	9									
10	35469	X	21	-0-	-35448	-0-	21	3			Y	-0-	14	0			-0-
11	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-					-0-
01	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	DLQ G-10	81009	-0-	81009	161729	76785	3	4224	9	Y	3840	3770	0			343
09	DLQ G-10	74313	-0-	74313	236042	69942	3	448	4	Y	3566	3633	0			276
						3923	9									
10	309915 X	73873	-0-	-236042	-0-	70141	3	3732	9	Y	3393	3362	0			307
11	79770 X	71140	-0-	-8630	-0-	67312	3	243	4	Y	3259	3296	0			270
						3585	9									
12	81003 X	71732	-0-	-9271	-0-	67814	3	278	4	Y	3309	3405	0			174
						3640	9									
01	81003 X	70021	-0-	-10982	-0-	66169	3	266	4	Y	3260	3102	0			332
						3586	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

08	DLQ G-10	49647	-0-	49647	103499	45930	3	3717	9	Y	3379	3349	0	26	8	139
09	DLQ G-10	49460	-0-	49460	152959	45390	3	453	4	Y	3288	3223	0	25	8	179
						3617	9									
10	200042 X	47083	-0-	-152959	-0-	43293	3	3790	9	Y	3445	3449	0	26	8	149
11	49950 X	44831	-0-	-5119	-0-	41101	3	328	4	Y	3093	2854	0	24	8	364
						3402	9									
12	51615 X	46713	-0-	-4902	-0-	42914	3	321	4	Y	3162	3426	0	9	8	91
						3478	9									
01	51119 X	45203	-0-	-5916	-0-	41473	3	339	4	Y	3083	3112	0	22	8	40
						3391	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

08	DLQ G-10	44523	-0-	44523	92529	36777	3	7746	9	Y	7042	7024	0			88
09	DLQ G-10	41626	-0-	41626	134155	34602	3	47	4	Y	6343	6318	0			113
						6977	9									
10	186817 X	52662	-0-	-134155	-0-	44367	3	55	4	Y	7491	7350	0			254
						8240	9									
11	94794 X	94794	-0-	-0-	-0-	83293	3	22	4	Y	10435	10278	0			411
						11479	9									
12	91242 X	91242	-0-	-0-	-0-	79403	3	279	4	Y	10509	10684	0			236
						11560	9									
*01	66629 X	66629	-0-	-0-	-0-	57016	3	916	4	Y	7906	8056	0			86
						8697	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

08	DLQ G-10	62848	-0-	62848	128349	56005	3	6843	9	Y	6221	6204	0			78
09	DLQ G-10	60866	-0-	60866	189215	54311	3	62	4	Y	5903	5876	0			105
						6493	9									
10	249007 X	59792	-0-	-189215	-0-	53526	3	58	4	Y	5644	5557	0			192
						6208	9									
11	64470 X	57396	-0-	-7074	-0-	51641	3	12	4	Y	5221	5207	0			206
						5743	9									
12	65503 X	57463	-0-	-8040	-0-	51734	3	161	4	Y	5062	5154	0			114
						5568	9									
01	62899 X	55994	-0-	-6905	-0-	50243	3	596	4	Y	4686	4749	0			51
						5155	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
08	44919 X	39724	-0-	-5195	-0-	35949	3	3775	9	Y	3432	3332	0	20	8	304
09	38472 X	38472	-0-	-0-	-0-	34812	3	375	4	Y	2986	3032	0	29	8	229
						3285	9									
10	35619 X	33294	-0-	-2325	-0-	30423	3	2871	9	Y	2610	2516	0	95	8	228
11	38430 X	27564	-0-	-10866	-0-	25189	3	193	4	Y	1984	1985	0	68	8	159
						2182	9									
12	39742 X	26456	-0-	-13286	-0-	24020	3	222	4	Y	2013	2036	0	32	8	104
						2214	9									
01	DLQ G-10	21119	-0-	21119	21119	19063	3	220	4	Y	1669	1530	0	81	8	162
						1836	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

08	8463 X	6534	-0-	-1929	-0-	6422	3	112	9	Y	102	73	0	27	8	7
09	11190 X	4990	-0-	-6200	-0-	4732	3	157	4	Y	92	60	0	34	8	5
						101	9									
10	11563 X	3	-0-	-11560	-0-	3	3			Y	-0-	5	0			-0-
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-					-0-
12	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

08	81189 X	63973	-0-	-17216	-0-	59710	3	4263	9	N	3875	3787	0	13	8	351
09	76290 X	64952	-0-	-11338	-0-	60003	3	590	4	N	3963	3993	0	19	8	302
						4359	9									
10	74214 X	425	-0-	-73789	-0-	425	3			N	-0-					302
11	70755 X	70755	-0-	-0-	-0-	65463	3	410	4	N	4438	4629	0	27	8	84
						4882	9									
12	72819 X	53107	-0-	-19712	-0-	49122	3	37	4	N	3589	3614	0	5	8	54
						3948	9									
*01	67115 X	53642	-0-	-13473	-0-	49847	3	66	4	Y	3390	3401	0	15	8	28
						3729	9									

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

08	64449 X	49224	-0-	-15225	-0-	40839	3	137	4	Y	7498	7518	0	32	8	155
						8248	9									
09	60990 X	50477	-0-	-10513	-0-	43567	3	438	4	Y	5884	5778	0	37	8	224
						6472	9									
10	62000 X	54651	-0-	-7349	-0-	48473	3	6178	9	Y	5616	5738	0	18	8	84
11	53188 X	53188	-0-	-0-	-0-	47089	3	238	4	Y	5328	5230	0	33	8	149
						5861	9									
12	53460 X	53460	-0-	-0-	-0-	47762	3	136	4	Y	5056	5096	0	13	8	96
						5562	9									
01	DLQ G-10	53564	-0-	53564	53564	47646	3	266	4	Y	5138	4979	0	29	8	226
						5652	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

08	DLQ G-10	127076	-0-	127076	258521	117632	3	9444	9	Y	8585	8495	0	25	8	192
09	DLQ G-10	121235	-0-	121235	379756	112205	3	360	4	Y	7882	7779	0	62	8	233
						8670	9									
10	460382 X	80626	-0-	-379756	-0-	74596	3	75	4	Y	5414	5488	0	43	8	116
						5955	9									
11	126000 X	79421	-0-	-46579	-0-	73810	3	22	4	Y	5081	5103	0	20	8	74
						5589	9									
12	130200 X	115933	-0-	-14267	-0-	108389	3	7544	9	Y	6858	6771	0	12	8	149
01	127069 X	110852	-0-	-16217	-0-	103073	3	298	4	Y	6801	6808	0	27	8	115
						7481	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	61945	-0-	61945	109537	56372	3	5573	9	Y	5066	5028	0	19	8	45
09	DLQ G-10	67415	-0-	67415	176952	61823	3	256	4	Y	4851	4812	0	24	8	60
						5336	9									
10	250731 X	73779	-0-	-176952	-0-	67421	3	6358	9	Y	5780	5738	0	15	8	87
11	72159 X	72159	-0-	-0-	-0-	66435	3	5724	9	Y	5204	5210	0	22	8	59
12	67859 X	36734	-0-	-31125	-0-	33130	3	67	4	Y	3215	3252	0	7	8	15
						3537	9									
*01	72432 X	72432	-0-	-0-	-0-	66180	3	146	4	Y	5551	5481	0	31	8	54
						6106	9									

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

08	DLQ G-10	74798	-0-	74798	149398	66293	3	8505	9	Y	7732	7664	0			216
09	DLQ G-10	80548	-0-	80548	229946	72112	3	117	4	Y	7563	7587	0			192
						8319	9									
10	316169 X	86223	-0-	-229946	-0-	78179	3	8044	9	Y	7313	7236	0			269
11	85110 X	85110	-0-	-0-	-0-	77777	3	7333	9	Y	6666	6733	0			202
12	97939 X	97939	-0-	-0-	-0-	90667	3	7272	9	Y	6611	6650	0			163
*01	91905 X	91905	-0-	-0-	-0-	84711	3	10	4	Y	6531	6472	0			222
						7184	9									

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

08	DLQ G-10	97330	-0-	97330	198048	89804	3	7526	9	Y	6842	6795	0	27	8	283
09	DLQ G-10	94791	-0-	94791	292839	87489	3	665	4	Y	6034	5963	0	25	8	329
						6637	9									
10	384218 X	91379	-0-	-292839	-0-	84479	3	6900	9	Y	6273	6304	0	26	8	272
11	92970 X	88000	-0-	-4970	-0-	81204	3	479	4	Y	5743	5312	0	25	8	678
						6317	9									
12	96069 X	90488	-0-	-5581	-0-	83646	3	455	4	Y	5806	6308	0	9	8	167
						6387	9									
01	96069 X	89373	-0-	-6696	-0-	82706	3	476	4	Y	5628	5699	0	22	8	74
						6191	9									

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

08	DLQ G-10	63016	-0-	63016	127083	55828	3	328	4	Y	6236	6147	0	42	8	352
						6860	9									
09	DLQ G-10	60070	-0-	60070	187153	53670	3	8	4	Y	5811	5839	0	43	8	281
						6392	9									
10	244691 X	57538	-0-	-187153	-0-	51961	3	5577	9	Y	5070	5086	0	43	8	222
11	62550 X	55924	-0-	-6626	-0-	50385	3	5539	9	Y	5035	5017	0	22	8	218
12	64077 X	57734	-0-	-6343	-0-	51980	3	5754	9	Y	5231	5263	0	13	8	173
01	63023 X	57247	-0-	-5776	-0-	51034	3	6213	9	Y	5648	5599	0	41	8	181

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

08	DLQ G-10	264005	-0-	264005	297871	232276	3	1206	4	Y	27748	27545	0	53	8	247
						30523	9									
09	DLQ G-10	289703	-0-	289703	587574	263160	3	26543	9	Y	24130	24250	0	79	8	48
10	887623 X	300049	-0-	-587574	-0-	275185	3	24864	9	Y	22604	22457	0	112	8	83
11	290820 X	290820	-0-	-0-	-0-	266557	3	24263	9	Y	22057	21804	0	64	8	272
12	285250 X	285250	-0-	-0-	-0-	262011	3	23239	9	Y	21126	21296	0	37	8	65
*01	268898 X	268898	-0-	-0-	-0-	246918	3	21980	9	Y	19982	19677	0	94	8	276

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

08	194959	X	111953	-0-	-83006	-0-	93641	3	27	4	Y	16623	16405	0	91	8	336
							18285	9									
09	182974	X	182974	-0-	-0-	-0-	151677	3	302	4	Y	28177	28084	0			429
							30995	9									
10	229912	X	229912	-0-	-0-	-0-	196105	3	39	4	Y	30698	30314	0	101	8	712
							33768	9									
11	234959	X	234959	-0-	-0-	-0-	204463	3	11	4	Y	27714	27784	0	45	8	597
							30485	9									
12	238611	X	238611	-0-	-0-	-0-	212014	3	134	4	Y	24057	24238	0	33	8	383
							26463	9									
01	DLQ G-10		232799	-0-	232799	232799	205465	3	1362	4	Y	23611	23646	0	142	8	206
							25972	9									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

08	220596	X	170383	-0-	-50213	-0-	154473	3	15910	9	N	14464	14578	0	55	8	411
09	194610	X	164784	-0-	-29826	-0-	149211	3	1538	4	N	12759	12551	0	62	8	557
							14035	9									
10	197098	X	13864	-0-	-183234	-0-	13120	3	744	9	N	676	1226	0	7	8	-0-
11	185010	X	-0-	-0-	-185010	-0-					N	-0-					-0-
12	181164	X	123151	-0-	-58013	-0-	94992	3	4	4	Y	25595	24310	0	25	8	1260
							28155	9									
01	170376	X	153131	-0-	-17245	-0-	127990	3	1025	4	Y	21924	22778	0	143	8	263
							24116	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169198	X	131871	-0-	-37327	-0-	121533	3	10338	9	N	9398	9309	1	35	8	269
09	145710	X	131163	-0-	-14547	-0-	120652	3	1515	4	N	8178	8148	1	41	8	258
							8996	9									
10	150567	X	127918	-0-	-22649	-0-	119327	3	8591	9	N	7810	7879	1	22	8	167
11	138180	X	122932	-0-	-15248	-0-	113092	3	1557	4	N	7530	7515	1	42	8	140
							8283	9									
12	142786	X	122767	-0-	-20019	-0-	114669	3	14	4	N	7349	7288	1	13	8	188
							8084	9									
01	135532	X	112966	-0-	-22566	-0-	103667	3	1219	4	N	7345	7295	1	34	8	204
							8080	9									

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

08	85684	X	54238	-0-	-31446	-0-	39211	3	15027	9	Y	13661	13903	0	50	8	230
09	74760	X	18016	-0-	-56744	-0-	13355	3	60	4	Y	4183	4281	0	49	8	83
							4601	9									
10	76291	X	17844	-0-	-58447	-0-	13902	3	3942	9	Y	3584	3216	0	416	8	35
11	52500	X	19247	-0-	-33253	-0-	14100	3	91	4	Y	4596	4243	0	240	8	148
							5056	9									
12	54250	X	36882	-0-	-17368	-0-	29382	3	95	4	Y	6732	6763	0	22	8	95
							7405	9									
01	DLQ G-10		49429	-0-	49429	49429	39665	3	725	4	Y	8217	8152	0	63	8	97
							9039	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

08	398465	X	398465	-0-	-0-	-0-	385961	3	2065	4	Y	9490	9448	0	57	8	65
							10439	9									
09	328720	X	328720	-0-	-0-	-0-	318978	3	302	4	Y	8582	8337	0	69	8	241
							9440	9									
10	334982	X	334982	-0-	-0-	-0-	325844	3	9138	9	Y	8307	8351	0	41	8	156
11	318704	X	318704	-0-	-0-	-0-	309694	3	222	4	Y	7989	7915	0	57	8	173
							8788	9									
12	313395	X	313395	-0-	-0-	-0-	305313	3	8082	9	Y	7347	7442	0	22	8	56
01	DLQ G-10		292764	-0-	292764	292764	285408	3	149	4	Y	6552	6436	0	57	8	115
							7207	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

08	215295	X	170594	-0-	-44701	-0-	166581	3	891	4	Y	2838	2821	0	28	8	19
							3122	9									
09	183900	X	154855	-0-	-29045	-0-	152730	3	142	4	Y	1803	1738	0	34	8	50
							1983	9									
10	215295	X	146637	-0-	-68658	-0-	144702	3	1935	9	Y	1759	1755	0	21	8	33
11	208350	X	134988	-0-	-73362	-0-	133080	3	95	4	Y	1648	1618	0	28	8	35
							1813	9									
12	215295	X	132099	-0-	-83196	-0-	130650	3	1449	9	Y	1317	1331	0	11	8	10
01	DLQ G-10		122512	-0-	122512	122512	121176	3	63	4	Y	1157	1118	0	29	8	20
							1273	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409877	X	409877	-0-	-0-	-0-	395482	3	2116	4	Y	11163	11144	0	57	8	77
							12279	9									
09	356305	X	356305	-0-	-0-	-0-	344876	3	321	4	Y	10098	9822	0	69	8	284
							11108	9									
10	271791	X	271791	-0-	-0-	-0-	266032	3	5759	9	Y	5235	5380	0	41	8	98
11	298068	X	298068	-0-	-0-	-0-	290352	3	207	4	Y	6826	6720	0	57	8	147
							7509	9									
12	304553	X	304553	-0-	-0-	-0-	296524	3	8029	9	Y	7299	7369	0	22	8	55
01	DLQ G-10		294579	-0-	294579	294579	286744	3	150	4	Y	6986	6861	0	57	8	123
							7685	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245737	X	186267	-0-	-59470	-0-	181059	3	969	4	Y	3854	3838	0	28	8	26
							4239	9									
09	237810	X	162118	-0-	-75692	-0-	159319	3	149	4	Y	2409	2333	0	35	8	67
							2650	9									
10	228749	X	139096	-0-	-89653	-0-	137015	3	2081	9	Y	1892	1903	0	21	8	35
11	221370	X	131407	-0-	-89963	-0-	129206	3	92	4	Y	1917	1883	0	28	8	41
							2109	9									
12	228749	X	128545	-0-	-100204	-0-	126573	3	1972	9	Y	1793	1809	0	11	8	14
01	DLQ G-10		121649	-0-	121649	121649	119800	3	63	4	Y	1624	1581	0	29	8	28
							1786	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 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
08	59892	X	46495	-0-	-13397	-0-	36214	3	2033	4	Y	7498	7452	0	27	8	187
							8248	9									
09	56580	X	43868	-0-	-12712	-0-	36321	3	14	4	Y	6848	6822	0	30	8	183
							7533	9									
10	58466	X	41860	-0-	-16606	-0-	34791	3	7069	9	Y	6426	6449	0	34	8	126
11	54720	X	40322	-0-	-14398	-0-	32843	3	7479	9	Y	6799	6752	0	31	8	142
12	49631	X	39800	-0-	-9831	-0-	32312	3	7488	9	Y	6807	6828	0	9	8	112
01	DLQ G-10		38537	-0-	38537	38537	30994	3	7543	9	Y	6857	6801	0	27	8	141

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172654	X	172654	-0-	-0-	-0-	166161	3	6493	9	Y	5903	5895	0	52	8	22
09	148298	X	148298	-0-	-0-	-0-	142922	3	395	4	Y	4528	4418	0	60	8	72
							4981	9									
10	153195	X	153195	-0-	-0-	-0-	147697	3	5498	9	Y	4998	5012	0	25	8	33
11	142421	X	142421	-0-	-0-	-0-	137210	3	57	4	Y	4685	4651	0	41	8	26
							5154	9									
12	142110	X	142110	-0-	-0-	-0-	137042	3	5068	9	Y	4607	4514	0	19	8	100
01	DLQ G-10		142339	-0-	142339	142339	137166	3	179	4	Y	4540	4574	0	46	8	20
							4994	9									

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121489	X	104601	-0-	-16888	-0-	91784	3	12817	9	Y	11652	11648	0			325
09	182519	X	182519	-0-	-0-	-0-	159814	3	257	4	Y	20407	20213	0			519
							22448	9									
10	154596	X	154596	-0-	-0-	-0-	137968	3	16628	9	Y	15116	15079	0			556
11	129235	X	129235	-0-	-0-	-0-	113920	3	15315	9	Y	13923	14056	0			423
12	121489	X	119827	-0-	-1662	-0-	105227	3	1	4	Y	13272	13368	0			327
							14599	9									
01	DLQ G-10		116530	-0-	116530	116530	103107	3	12	4	Y	12192	12105	0			414
							13411	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129524	X	129524	-0-	-0-	-0-	115389	3	16	4	Y	12835	12984	0			4
							14119	9									
09	127350	X	89814	-0-	-37536	-0-	79158	3	181	4	Y	9523	9388	0			139
							10475	9									
10	138508	X	127175	-0-	-11333	-0-	113915	3	250	4	Y	11827	11707	0			259
							13010	9									
11	134040	X	128665	-0-	-5375	-0-	114552	3	661	4	Y	12229	12323	0			165
							13452	9									
12	138508	X	113537	-0-	-24971	-0-	102745	3	276	4	Y	9560	9625	0			100
							10516	9									
01	DLQ G-10		104205	-0-	104205	104205	94364	3	697	4	Y	8313	8338	0			75
							9144	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221371	X	190875	-0-	-30496	-0-	170827	3	20048	9	Y	18225	18071	0	57	8	408
09	214230	X	178637	-0-	-35593	-0-	161400	3	518	4	Y	15199	15126	0	29	8	452
							16719	9									
10	221371	X	112568	-0-	-108803	-0-	101836	3	103	4	Y	9663	9886	0	21	8	208
							10629	9									
11	209700	X	77528	-0-	-132172	-0-	63193	3	20	4	Y	13014	12986	0	46	8	190
							14315	9									
12	205065	X	142314	-0-	-62751	-0-	117411	3	24903	9	Y	22639	22309	0	27	8	493
01	DLQ G-10		99077	-0-	99077	99077	87048	3	264	4	Y	10695	10945	0	63	8	180
							11765	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223572 X	221986	-0-	-1586	-0-	194860	3	27126	9	Y	24660	24575	0	55	8	164
09	216360 X	209931	-0-	-6429	-0-	186354	3	981	4	Y	20542	20458	0	61	8	187
						22596	9									
10	223572 X	198279	-0-	-25293	-0-	179215	3	19064	9	Y	17331	17322	0	57	8	139
11	216360 X	182083	-0-	-34277	-0-	165484	3	715	4	Y	14440	14513	0	9	8	57
						15884	9									
12	223572 X	114001	-0-	-109571	-0-	104701	3	15	4	Y	8441	8471	0	13	8	14
						9285	9									
01	221991 X	116710	-0-	-105281	-0-	103730	3	863	4	Y	11015	10921	0	35	8	73
						12117	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

08	174995 X	115838	-0-	-59157	-0-	101904	3	13934	9	Y	12667	12555	0	70	8	84
09	169350 X	115178	-0-	-54172	-0-	101429	3	981	4	Y	11607	11507	0	79	8	105
						12768	9									
10	174995 X	119158	-0-	-55837	-0-	106777	3	12381	9	Y	11255	11196	0	74	8	90
11	169350 X	101049	-0-	-68301	-0-	89490	3	720	4	Y	9854	9893	0	12	8	39
						10839	9									
12	119009 X	113208	-0-	-5801	-0-	102951	3	20	4	Y	9306	9307	0	23	8	15
						10237	9									
01	119164 X	110052	-0-	-9112	-0-	99651	3	1075	4	Y	8478	8381	0	56	8	56
						9326	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

08	160671 X	160671	-0-	-0-	-0-	139066	3	21605	9	Y	19641	19531	0	50	8	130
09	146441 X	146441	-0-	-0-	-0-	131382	3	981	4	Y	12798	12756	0	56	8	116
						14078	9									
10	146444 X	140996	-0-	-5448	-0-	128339	3	12657	9	Y	11506	11477	0	53	8	92
11	141720 X	128520	-0-	-13200	-0-	117319	3	718	4	Y	9530	9575	0	9	8	38
						10483	9									
12	146444 X	123223	-0-	-23221	-0-	113531	3	20	4	Y	8793	8800	0	16	8	15
						9672	9									
01	146444 X	119043	-0-	-27401	-0-	109205	3	1078	4	Y	7964	7886	0	40	8	53
						8760	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

08	234245 X	234245	-0-	-0-	-0-	209707	3	24538	9	Y	22307	22193	0	55	8	148
09	225129 X	225129	-0-	-0-	-0-	203462	3	981	4	Y	18805	18721	0	61	8	171
						20686	9									
10	213729 X	213729	-0-	-0-	-0-	196327	3	17402	9	Y	15820	15807	0	57	8	127
11	198619 X	198619	-0-	-0-	-0-	183627	3	718	4	Y	12976	13042	0	9	8	52
						14274	9									
12	188976 X	188976	-0-	-0-	-0-	175826	3	20	4	Y	11936	11950	0	18	8	20
						13130	9									
01	186155 X	184918	-0-	-1237	-0-	171965	3	1078	4	Y	10795	10700	0	43	8	72
						11875	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185446	X	185446	-0-	-0-	-0-	163693	3	21753	9	Y	19775	19707	0	55	8	131
09	178560	X	169483	-0-	-9077	-0-	151498	3	981	4	Y	15458	15388	0	61	8	140
							17004	9									
10	184512	X	151112	-0-	-33400	-0-	137177	3	13935	9	Y	12668	12649	0	57	8	102
11	178560	X	136839	-0-	-41721	-0-	124935	3	718	4	Y	10169	10222	0	9	8	40
							11186	9									
12	184512	X	133495	-0-	-51017	-0-	122848	3	20	4	Y	9661	9667	0	18	8	16
							10627	9									
01	184512	X	124483	-0-	-60029	-0-	113448	3	1078	4	Y	9052	8965	0	43	8	60
							9957	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205339	X	205339	-0-	-0-	-0-	179194	3	26145	9	Y	23768	23662	0	75	8	158
09	196939	X	196939	-0-	-0-	-0-	173776	3	986	4	Y	20161	20053	0	83	8	183
							22177	9									
10	190251	X	190251	-0-	-0-	-0-	170755	3	19496	9	Y	17724	17687	0	78	8	142
11	182670	X	174720	-0-	-7950	-0-	157287	3	720	4	Y	15194	15263	0	13	8	60
							16713	9									
12	188759	X	164092	-0-	-24667	-0-	148496	3	20	4	Y	14160	14172	0	24	8	24
							15576	9									
01	188759	X	157191	-0-	-31568	-0-	142206	3	1075	4	Y	12645	12527	0	58	8	84
							13910	9									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165075	X	23893	-0-	-141182	-0-	788	1	16697	3	N	5825	6301	0			163
							6408	9									
09	159750	X	37627	-0-	-122123	-0-	865	1	26888	3	N	4478	4378	0			263
							4948	4	4926	9							
10	200568	X	200568	-0-	-0-	-0-	1290	1	146012	3	N	18533	18589	0			207
							32880	4	20386	9							
11	159750	X	129725	-0-	-30025	-0-	1482	1	117661	3	N	9620	9534	0			293
							10582	9									
12	121449	X	121449	-0-	-0-	-0-	1490	1	109901	3	N	7551	7612	0			232
							1752	4	8306	9							
01	165075	X	80867	-0-	-84208	-0-	1469	1	69238	3	N	7385	7251	0			366
							2036	4	8124	9							

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191724	X	191724	-0-	-0-	-0-	171304	3	20420	9	Y	18564	18425	0	69	8	165
09	175830	X	169041	-0-	-6789	-0-	152437	3	631	4	Y	14521	14435	0	73	8	178
							15973	9									
10	181691	X	155591	-0-	-26100	-0-	141820	3	13771	9	Y	12519	12476	0	33	8	188
11	175830	X	138367	-0-	-37463	-0-	126360	3	12007	9	Y	10915	10933	0	46	8	124
12	181691	X	137815	-0-	-43876	-0-	126085	3	255	4	Y	10432	10484	0	22	8	50
							11475	9									
01	181691	X	128910	-0-	-52781	-0-	118539	3	261	4	Y	9191	9099	0	52	8	90
							10110	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171875 X	171875	-0-	-0-	-0-	149277	3	22598	9	Y	20544	20415	0	76	8	183
09	164280 X	148965	-0-	-15315	-0-	130456	3	540	4	Y	16335	16236	0	82	8	200
						17969	9									
10	169756 X	138149	-0-	-31607	-0-	122323	3	15826	9	Y	14387	14333	0	38	8	216
11	164280 X	124314	-0-	-39966	-0-	110555	3	13759	9	Y	12508	12529	0	53	8	142
12	169756 X	125899	-0-	-43857	-0-	113036	3	228	4	Y	11486	11549	0	24	8	55
						12635	9									
01	169756 X	117209	-0-	-52547	-0-	105419	3	232	4	Y	10507	10400	0	60	8	102
						11558	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

08	208971 X	204902	-0-	-4069	-0-	178975	3	25927	9	Y	23570	23425	0	87	8	210
09	202230 X	179433	-0-	-22797	-0-	158463	3	656	4	Y	18467	18358	0	92	8	227
						20314	9									
10	208971 X	166309	-0-	-42662	-0-	148438	3	17871	9	Y	16246	16186	0	43	8	244
11	202230 X	147820	-0-	-54410	-0-	132100	3	15720	9	Y	14291	14313	0	60	8	162
12	208971 X	150970	-0-	-58001	-0-	136568	3	276	4	Y	12842	12915	0	27	8	62
						14126	9									
01	204910 X	139557	-0-	-65353	-0-	126505	3	278	4	Y	11613	11496	0	66	8	113
						12774	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

08	245540 X	245540	-0-	-0-	-0-	218496	3	27044	9	Y	24585	24450	0	91	8	219
09	241197 X	241197	-0-	-0-	-0-	218216	3	903	4	Y	20071	19944	0	100	8	246
						22078	9									
10	213148 X	213148	-0-	-0-	-0-	195998	3	17150	9	Y	15591	15562	0	41	8	234
11	223458 X	223458	-0-	-0-	-0-	207957	3	15501	9	Y	14092	14107	0	59	8	160
12	211290 X	211290	-0-	-0-	-0-	197591	3	399	4	Y	12091	12168	0	25	8	58
						13300	9									
*01	191648 X	191648	-0-	-0-	-0-	179543	3	395	4	Y	10645	10539	0	60	8	104
						11710	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

08	214797 X	214797	-0-	-0-	-0-	191848	3	22949	9	Y	20863	20737	0	77	8	186
09	189816 X	189816	-0-	-0-	-0-	172306	3	713	4	Y	15270	15193	0	76	8	187
						16797	9									
10	188976 X	175964	-0-	-13012	-0-	161325	3	14639	9	Y	13308	13260	0	35	8	200
11	182880 X	155160	-0-	-27720	-0-	143073	3	12087	9	Y	10988	11018	0	46	8	124
12	188976 X	154713	-0-	-34263	-0-	143814	3	291	4	Y	9644	9702	0	20	8	46
						10608	9									
01	188976 X	140781	-0-	-48195	-0-	131283	3	289	4	Y	8372	8289	0	47	8	82
						9209	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

08	200104 X	200104	-0-	-0-	-0-	170346	3	29758	9	Y	27053	26907	0	100	8	241
09	201699 X	201699	-0-	-0-	-0-	175302	3	726	4	Y	23337	23175	0	117	8	286
						25671	9									
10	187333 X	171506	-0-	-15827	-0-	150787	3	20719	9	Y	18835	18788	0	50	8	283
11	181290 X	178658	-0-	-2632	-0-	159897	3	18761	9	Y	17055	17073	0	72	8	193
12	187333 X	168860	-0-	-18473	-0-	152116	3	307	4	Y	14943	15033	0	31	8	72
						16437	9									
01	187333 X	150075	-0-	-37258	-0-	134974	3	297	4	Y	13458	13323	0	76	8	131
						14804	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

08	197194	X	197194	-0-	-0-	-0-	170760	3	26434	9	Y	24031	23853	0	89	8	214
09	169133	X	169133	-0-	-0-	-0-	149281	3	618	4	Y	17485	17398	0	87	8	214
							19234	9									
10	172515	X	147765	-0-	-24750	-0-	131992	3	15773	9	Y	14339	14299	0	38	8	216
11	166950	X	135726	-0-	-31224	-0-	122159	3	13567	9	Y	12334	12358	0	52	8	140
12	134720	X	134720	-0-	-0-	-0-	122899	3	248	4	Y	10521	10588	0	22	8	51
							11573	9									
01	172515	X	121176	-0-	-51339	-0-	110767	3	244	4	Y	9241	9150	0	52	8	90
							10165	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

08	SHUT IN		384836	-0-	384836	579807	324902	3	310	4	Y	54204	53910	0	182	8	608
							59624	9									
09	882465	X	302658	-0-	-579807	-0-	256599	3	982	4	Y	40979	41235	0			352
							45077	9									
10	269741	X	269741	-0-	-0-	-0-	230986	3	38755	9	Y	35232	34574	0	202	8	808
11	246684	X	246684	-0-	-0-	-0-	1067	1	212868	3	Y	29772	29907	0	78	8	595
							32749	9									
12	343327	X	343327	-0-	-0-	-0-	1394	1	304564	3	Y	33972	34109	0	65	8	393
							37369	9									
*01	336076	X	336076	-0-	-0-	-0-	1550	1	297974	3	Y	30399	30319	0	166	8	307
							3113	4	33439	9							

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

08	SHUT IN		199001	-0-	199001	205793	154879	3	44122	9	N	40111	40184	0	185	1	438
													148	8			
09	409675	X	203882	-0-	-205793	-0-	162837	3	2480	4	N	35059	34944	0	165	8	388
							38565	9									
10	171952	X	171952	-0-	-0-	-0-	140246	3	31706	9	N	28824	28811	0	46	8	355
11	162107	X	162107	-0-	-0-	-0-	131370	3	3774	4	N	24512	24352	0	96	8	419
							26963	9									
12	164858	X	153453	-0-	-11405	-0-	127941	3	1587	4	N	21750	21810	0	43	8	316
							23925	9									
01	164858	X	144977	-0-	-19881	-0-	122265	3	1240	4	N	19520	19498	0	107	8	231
							21472	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252435 X	252435	-0-	-0-	-0-	224192	3	28243	9	Y	25675	25580	0	74	8	170
09	250000 X	250000	-0-	-0-	-0-	225885	3	981	4	Y	21031	20925	0	85	8	191
						23134	9									
10	237663 X	237663	-0-	-0-	-0-	218770	3	18893	9	Y	17175	17148	0	80	8	138
11	216695 X	216695	-0-	-0-	-0-	200321	3	720	4	Y	14231	14300	0	13	8	56
						15654	9									
12	204700 X	204700	-0-	-0-	-0-	191712	3	20	4	Y	11789	11800	0	25	8	20
						12968	9									
01	195331 X	193124	-0-	-2207	-0-	179665	3	1069	4	Y	11264	11149	0	60	8	75
						12390	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF. N/A

08	SHUT IN	40306	-0-	40306	40306	13818	3	21337	4	Y	4683	4576	0			107
						5151	9									
09	SHUT IN	276623	-0-	276623	316929	224973	3	8574	4	Y	39160	39159	0			108
						43076	9									
10	SHUT IN	261541	-0-	261541	578470	213142	3	8795	4	Y	36004	35941	0	64	8	107
						39604	9									
11	SHUT IN	169317	-0-	169317	747787	148045	3	2244	4	Y	17298	17242	0	36	8	127
						19028	9									
12	SHUT IN	158662	-0-	158662	906449	138834	3	655	4	Y	17430	17403	0	108	8	46
						19173	9									
01	SHUT IN	131738	-0-	131738	1038187	116372	3	111	4	Y	13868	13718	0	73	8	123
						15255	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. N/A

08	SHUT IN	42193	-0-	42193	42193	14140	3	21834	4	Y	5654	5522	0	3	8	129
						6219	9									
09	SHUT IN	233642	-0-	233642	275835	180545	3	6879	4	Y	42016	42027	0	2	8	116
						46218	9									
10	SHUT IN	265189	-0-	265189	541024	201673	3	8328	4	Y	50171	50028	0	110	8	149
						55188	9									
11	SHUT IN	205842	-0-	205842	746866	166862	3	2504	4	Y	33160	32970	0	96	8	243
						36476	9									
12	SHUT IN	205421	-0-	205421	952287	165761	3	769	4	Y	35355	35207	0	298	8	93
						38891	9									
01	SHUT IN	204004	-0-	204004	1156291	168169	3	143	4	Y	32447	32030	0	222	8	288
						35692	9									

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

08	SHUT IN	129486	-0-	129486	131154	95866	3	33620	9	Y	30564	29945	0	104	8	515
09	SHUT IN	105726	-0-	105726	236880	80974	3	179	4	Y	22339	22310	0	99	8	445
						24573	9									
10	SHUT IN	127928	-0-	127928	364808	103790	3	24138	9	Y	21944	21059	0	1101	8	229
*11	480833 X	116025	-0-	-364808	-0-	93350	3	316	4	Y	20326	19261	0	625	8	669
						22359	9									
*12	109996 X	109996	-0-	-0-	-0-	92527	3	134	4	Y	15759	16173	0	32	8	223
						17335	9									
*01	103292 X	100653	-0-	-2639	-0-	84121	3	836	4	Y	14269	14243	0	80	8	169
						15696	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	117905	-0-	117905	117905	84766	3	33139	9	Y	30126	29616	0	1	8	509
09	SHUT IN	169176	-0-	169176	287081	123797	3	262	4	Y	41015	40579	0	126	8	819
						45117	9									
10	SHUT IN	160661	-0-	160661	447742	123689	3	36972	9	Y	33611	32877	0	1198	8	355
*11	613518 X	165776	-0-	-447742	-0-	127240	3	415	4	Y	34655	33136	0	723	8	1151
						38121	9									
*12	160431 X	160431	-0-	-0-	-0-	130888	3	187	4	Y	26687	27428	0	32	8	378
						29356	9									
*01	148180 X	136425	-0-	-11755	-0-	109994	3	1068	4	Y	23057	23077	0	84	8	274
						25363	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

08	SHUT IN	171094	-0-	171094	210608	138918	3	32176	9	Y	29251	28944	0	91	8	328
09	SHUT IN	222344	-0-	222344	432952	185404	3	681	4	Y	32963	33008	0			283
						36259	9									
10	657833 X	224881	-0-	-432952	-0-	191145	3	33736	9	Y	30669	30146	0	101	8	705
11	197955 X	197955	-0-	-0-	-0-	171570	3	26385	9	Y	23986	24166	0	45	8	480
12	170380 X	170380	-0-	-0-	-0-	149517	3	20863	9	Y	18966	19194	0	33	8	219
01	166625 X	165576	-0-	-1049	-0-	144956	3	1308	4	Y	17556	17515	0	83	8	177
						19312	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. N/A

08	SHUT IN	30357	-0-	30357	30357	10196	3	15744	4	Y	4015	3922	0	2	8	91
						4417	9									
09	SHUT IN	221757	-0-	221757	252114	171542	3	6536	4	Y	39708	39689	0			110
						43679	9									
10	SHUT IN	211649	-0-	211649	463763	156388	3	6456	4	Y	44368	44263	0	83	8	132
						48805	9									
11	SHUT IN	141118	-0-	141118	604881	113334	3	1722	4	Y	23693	23591	0	60	8	174
						26062	9									
12	SHUT IN	133225	-0-	133225	738106	105530	3	505	4	Y	24718	24656	0	171	8	65
						27190	9									
01	SHUT IN	116215	-0-	116215	854321	93268	3	89	4	Y	20780	20545	0	115	8	185
						22858	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF. N/A

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	39133	-0-	39133	39133	13943	3	21530	4	Y	3327	3251	0			76
						3660	9									
09	SHUT IN	323506	-0-	323506	362639	262039	3	9984	4	Y	46803	46750	0			129
						51483	9									
10	SHUT IN	340186	-0-	340186	702825	276709	3	11413	4	Y	47331	47218	0	101	8	141
						52064	9									
11	SHUT IN	262125	-0-	262125	964950	227106	3	3387	4	Y	28756	28605	0	81	8	211
						31632	9									
12	SHUT IN	256665	-0-	256665	1221615	222778	3	1042	4	Y	29859	29759	0	232	8	79
						32845	9									
01	SHUT IN	227250	-0-	227250	1448865	200194	3	168	4	Y	24444	24153	0	153	8	217
						26888	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		287450	-0-	287450	287450	217451	3	69999	9	Y	63635	62951	0	137	8	547
*11	SHUT IN		591110	-0-	591110	878560	457937	3	133173	9	Y	121066	120993	0	301	8	319
*12	1401762	X	523202	-0-	-878560	-0-	422537	3	100665	9	Y	91514	91661	0	120	8	52
*01	363538	X	363538	-0-	-0-	-0-	298877	3	64661	9	Y	58783	58438	0	216	8	181

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		186473	-0-	186473	186473	146815	3	39658	9	Y	36053	35665	0	78	8	310
*11	SHUT IN		354896	-0-	354896	541369	280738	3	74158	9	Y	67416	67380	0	168	8	178
*12	955837	X	414468	-0-	-541369	-0-	329831	3	84637	9	Y	76943	76976	0	101	8	44
*01	368550	X	368550	-0-	-0-	-0-	301031	3	67519	9	Y	61381	61011	0	225	8	189

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES RANCHES B27 WELL #: 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 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
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	390	N	156	-0-	-234	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	450	N	8	-0-	-442	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	4	362	1			190
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					190
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					190
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6280	3	343	9	N	312					502
12	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	16	1	8770	3	N	278	372	1			408
							306	9									
*01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	62	1	7500	3	N	254	374	1			288
							279	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1721	-0-	-604	-0-	1644	3	77	9	N	70					323
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2811	3	187	9	N	170	187	1			306
10	3689	X	1795	-0-	-1894	-0-	1711	3	84	9	N	76					382
11	3570	X	1955	-0-	-1615	-0-	1850	3	105	9	N	95	185	1			292
12	3689	X	1628	-0-	-2061	-0-	1541	3	87	9	N	79					371
01	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	2326	3	103	9	N	94	191	1			274

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

08	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	3353	3	84	9	Y	76					570
09	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	3194	3	65	9	Y	59	372	1	6	8	251
10	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	3136	3	79	9	Y	72	4	8			319
11	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	3035	3	83	9	Y	75					394
12	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	3067	3	102	9	Y	93	188	1			299
*01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2915	3	103	9	Y	94	8	8			385

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

08	8153	X	7723	-0-	-430	-0-	14	1	7453	3	Y	233	214	0			34
							256	9									
09	7890	X	6880	-0-	-1010	-0-	85	1	6607	3	Y	171	186	0			19
							188	9									
10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	113	1	8301	3	Y	215	211	0			23
							237	9									
11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	193	1	7845	3	Y	303	279	0			47
							333	9									
12	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	227	1	7757	3	Y	261	288	0			20
							287	9									
01	7595	X	7105	-0-	-490	-0-	203	1	6651	3	Y	162	164	0			18
							73	4	178	9							

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	656	3	92	9	Y	84					343
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	901	3	34	9	Y	31					374
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					374
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	1			Y	-0-					374
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	993	3	Y	25					399
							28	9									
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	951	3	Y	3					402
							3	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

08	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	930	1	15785	3	Y	967	568	0	260	1			184
							1064	9					1	8					
09	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	900	1	15158	3	Y	762	809	0	8	8			129
							838	9											
10	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	845	1	16250	3	Y	951	924	0	19	8			137
							1046	9											
11	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	1086	1	15520	3	Y	492	506	0	17	8			106
							541	9											
*12	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	1082	1	14720	3	Y	600	627	0	8	8			71
							2099	4	660	9									
*01	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	1041	1	15373	3	Y	614	611	0	27	8			47
							675	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22878 X	22470	-0-	-408	-0-	21284	3	1186	9	N	1078	908	1	7	8	461
09	22950 X	22705	-0-	-245	-0-	21563	3	1142	9	N	1038	872	1	17	8	610
10	25234 X	18795	-0-	-6439	-0-	8	1	17810	3	N	888	911	1	15	8	572
						977	9									
11	24420 X	17998	-0-	-6422	-0-	54	1	16994	3	N	864	826	1	14	8	596
						950	9									
12	25234 X	20431	-0-	-4803	-0-	62	1	18565	3	N	913	851	1	10	8	648
						800	4	1004	9							
01	23467 X	19280	-0-	-4187	-0-	62	1	18475	3	N	675	944	1	38	8	341
						743	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

08	21656 X	21656	-0-	-0-	-0-	222	1	20129	3	Y	702	693	0			77
						533	4	772	9							
09	25052 X	25052	-0-	-0-	-0-	24125	3	10	4	Y	834	585	0			326
						917	9									
10	23312 X	20183	-0-	-3129	-0-	326	1	18048	3	Y	595	793	0			128
						1154	4	655	9							
11	22560 X	20849	-0-	-1711	-0-	362	1	19798	3	Y	610	635	0	1	8	102
						18	4	671	9							
12	23312 X	15626	-0-	-7686	-0-	406	1	13049	3	Y	426	472	0			56
						1702	4	469	9							
01	22382 X	13770	-0-	-8612	-0-	389	1	12985	3	Y	314	324	0			46
						51	4	345	9							

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

08	17639 X	13625	-0-	-4014	-0-	12889	3	736	9	N	669	359	1			685
09	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	16513	3	935	9	N	850	371	1			1164
10	17639 X	15381	-0-	-2258	-0-	8	1	14593	3	N	709	1593	1	4	8	276
						780	9									
11	15330 X	14371	-0-	-959	-0-	60	1	13548	3	N	694	438	1			532
						763	9									
12	18042 X	14740	-0-	-3302	-0-	62	1	13845	3	N	757	992	1			297
						833	9									
01	18042 X	14643	-0-	-3399	-0-	60	1	13788	3	N	723	434	1			586
						795	9									

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

08	22723 X	18689	-0-	-4034	-0-	930	1	17009	3	N	682	717	1			604
						750	9									
09	21600 X	17376	-0-	-4224	-0-	900	1	15785	3	N	628	730	1			502
						691	9									
10	20491 X	17702	-0-	-2789	-0-	938	1	15982	3	N	711	724	1			489
						782	9									
11	18570 X	17084	-0-	-1486	-0-	960	1	15423	3	N	637	557	1			569
						701	9									
12	19189 X	17306	-0-	-1883	-0-	960	1	15598	3	N	680	755	1			494
						748	9									
01	18693 X	17396	-0-	-1297	-0-	992	1	15650	3	N	685	719	1			460
						754	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82381	X	82381	-0-	-0-	-0-	1575	1	75215	3	Y	4930	4723	0	373	1	809
							168	4	5423	9							
09	79039	X	79039	-0-	-0-	-0-	1770	1	72271	3	Y	4533	4763	0	10	8	569
							12	4	4986	9							
10	72954	X	72954	-0-	-0-	-0-	1821	1	66567	3	Y	4131	4373	0			327
							22	4	4544	9							
11	68479	X	68479	-0-	-0-	-0-	1905	1	62050	3	Y	4110	3798	0	14	8	625
							3	4	4521	9							
12	77976	X	77976	-0-	-0-	-0-	2417	1	70507	3	Y	4411	4522	0			514
							200	4	4852	9							
*01	92679	X	92679	-0-	-0-	-0-	2976	1	84115	3	Y	5077	4955	0			636
							3	4	5585	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

08	22382	X	20675	-0-	-1707	-0-	19864	3	811	9	Y	737	386	0			466
09	21660	X	7355	-0-	-14305	-0-	6711	3	644	9	Y	585	875	0			176
10	22382	X	734	-0-	-21648	-0-	734	3			Y	-0-	176	0			-0-
11	21660	X	10381	-0-	-11279	-0-	90	1	10126	3	Y	150	115	0			35
							165	9									
12	22382	X	18794	-0-	-3588	-0-	906	1	17332	3	Y	505	425	0	1	8	114
							556	9									
*01	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	992	1	19367	3	Y	350	376	0			88
							385	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

08	26908	X	3740	-0-	-23168	-0-	3739	3	1	9	Y	1	411	1			297
09	5790	X	4130	-0-	-1660	-0-	3974	3	156	9	Y	142					439
10	868	X	333	-0-	-535	-0-	10	3	323	9	Y	294	294	8			439
11	3630	X	1031	-0-	-2599	-0-	44	1	858	3	Y	117					556
							129	9									
12	4278	X	3665	-0-	-613	-0-	285	1	2996	3	Y	267	389	1			434
							90	4	294	9							
01	4278	X	1119	-0-	-3159	-0-	73	1	954	3	Y	84					518
							92	9									

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

08	19530	X	17609	-0-	-1921	-0-	735	1	16354	3	Y	473	452	0			95
							520	9									
09	19920	X	17679	-0-	-2241	-0-	810	1	16294	3	Y	523	548	0			70
							575	9									
10	20584	X	17015	-0-	-3569	-0-	914	1	15556	3	Y	495	499	0			66
							545	9									
11	19920	X	17645	-0-	-2275	-0-	1020	1	15955	3	Y	609	586	0			89
							670	9									
*12	18259	X	16460	-0-	-1799	-0-	854	1	14537	3	Y	588	598	0			79
							422	4	647	9							
*01	16554	X	16259	-0-	-295	-0-	952	1	14663	3	Y	585	581	0			83
							644	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31267	X	31267	-0-	-0-	-0-	648	1	29269	3	N	1049	1161	0			117
							196	4	1154	9							
09	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	614	1	30534	3	N	712	757	0			72
							77	4	783	9							
10	28489	X	23571	-0-	-4918	-0-	343	1	22728	3	N	283	309	0	15	8	31
							189	4	311	9							
11	30270	X	19875	-0-	-10395	-0-	427	1	18436	3	N	636	589	0			78
							312	4	700	9							
12	33077	X	8166	-0-	-24911	-0-	130	1	7832	3	N	163	208	0			33
							25	4	179	9							
01	33077	X	24253	-0-	-8824	-0-	382	1	23271	3	N	538	492	0	1	8	78
							8	4	592	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

08	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	38	1	20944	3	Y	877	860	0			142
							965	9									
09	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	203	1	15869	3	Y	727	784	0			85
							800	9									
10	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	267	1	19575	3	Y	986	956	0			115
							1085	9									
11	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	483	1	19656	3	Y	1009	959	0			165
							1110	9									
12	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	630	1	21572	3	Y	1064	1147	0			82
							1170	9									
*01	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	635	1	20862	3	Y	1031	1005	0			108
							1134	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

08	22940	X	18794	-0-	-4146	-0-	17947	3	847	9	N	770	1263	1			302
09	20940	X	19553	-0-	-1387	-0-	18606	3	947	9	N	861	743	1			420
10	21638	X	18644	-0-	-2994	-0-	2	1	17829	3	N	739	734	1			425
							813	9									
11	20940	X	18318	-0-	-2622	-0-	248	1	17221	3	N	772	735	1			462
							849	9									
12	20212	X	16794	-0-	-3418	-0-	16072	3	722	9	N	656	369	1			749
*01	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	19370	3	965	9	N	877	1126	1			500

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

08	34199	X	34199	-0-	-0-	-0-	32008	3	2191	9	Y	1992	2147	1			825
09	31110	X	4695	-0-	-26415	-0-	4317	3	378	9	Y	344	706	1			463
10	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	-0-					463
11	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					Y	-0-					463
12	32829	X	22956	-0-	-9873	-0-	775	1	21114	3	Y	970	742	1			691
							1067	9									
*01	23241	X	23241	-0-	-0-	-0-	1051	1	21146	3	Y	949	1107	1			533
							1044	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38750	X	35804	-0-	-2946	-0-	33875	3	1929	9	N	1754	1460	1			921
09	36510	X	34222	-0-	-2288	-0-	32307	3	1915	9	N	1741	1832	1	6	8	824
10	37417	X	35173	-0-	-2244	-0-	4	1	33317	3	N	1684	1859	1			649
							1852	9									
11	34650	X	32438	-0-	-2212	-0-	26	1	30530	3	N	1711	1509	1			851
							1882	9									
12	35805	X	32894	-0-	-2911	-0-	27	1	30995	3	N	1702	1898	1			655
							1872	9									
01	35805	X	31738	-0-	-4067	-0-	27	1	29815	3	N	1724	1882	1			497
							1896	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

08	68160	X	68160	-0-	-0-	-0-	930	1	61982	3	Y	4448	4663	0	10	8	650
							355	4	4893	9							
09	63474	X	63474	-0-	-0-	-0-	900	1	57635	3	Y	4248	4287	0			611
							266	4	4673	9							
10	64379	X	64379	-0-	-0-	-0-	823	1	58458	3	Y	4234	4273	0	29	8	543
							441	4	4657	9							
11	62310	X	62310	-0-	-0-	-0-	922	1	56184	3	Y	4178	4042	0	135	8	544
							608	4	4596	9							
*12	67267	X	67267	-0-	-0-	-0-	953	1	60983	3	Y	3905	3705	0	20	8	724
							1035	4	4296	9							
*01	51817	X	51817	-0-	-0-	-0-	874	1	46012	3	Y	3576	3109	0	68	8	1123
							997	4	3934	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	10	1	19570	3	N	921	1085	1			759
							168	4	1013	9							
09	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	18919	3	3	4	N	1114	1464	1			409
							1225	9									
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	2967	3	18	4	N	157					566
							173	9									
11	29352	X	29352	-0-	-0-	-0-	396	1	27372	3	N	1222	1137	1			651
							240	4	1344	9							
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	215	1	10013	3	N	443	378	1			716
							22	4	487	9							
*01	43496	X	43496	-0-	-0-	-0-	696	1	40748	3	N	1828	1893	1			651
							41	4	2011	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

08	47461	X	37184	-0-	-10277	-0-	36077	3	1107	9	Y	1006	570	0			686
09	45930	X	33893	-0-	-12037	-0-	32981	3	912	9	Y	829	1261	0			254
10	43276	X	32225	-0-	-11051	-0-	488	1	30190	3	Y	1370	1060	0			564
							40	4	1507	9							
11	38970	X	28364	-0-	-10606	-0-	876	1	25902	3	Y	1442	1537	0	7	8	462
							1586	9									
12	37169	X	32410	-0-	-4759	-0-	876	1	29983	3	Y	1410	1473	0	3	8	396
							1551	9									
01	30814	X	29442	-0-	-1372	-0-	771	1	27242	3	Y	1299	1372	0			323
							1429	9									

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

08	47092	X	47092	-0-	-0-	-0-	442	1	44704	3	Y	1515	1414	0			103
							279	4	1667	9							
09	48844	X	48844	-0-	-0-	-0-	47003	3	7	4	Y	1667	1698	0	15	8	57
							1834	9									
10	44547	X	39667	-0-	-4880	-0-	375	1	37163	3	Y	1729	1653	0	4	8	129
							227	4	1902	9							
*11	43110	X	34422	-0-	-8688	-0-	511	1	32080	3	Y	1460	1289	0	41	8	259
							225	4	1606	9							
12	50489	X	50489	-0-	-0-	-0-	941	1	46960	3	Y	2293	1948	0	187	1	415
							66	4	2522	9			2	8			
*01	44340	X	44340	-0-	-0-	-0-	645	1	41544	3	Y	1916	2079	0	4	8	248
							43	4	2108	9							

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

08	49414	X	42278	-0-	-7136	-0-	418	1	37955	3	Y	2635	2700	0			305
							1006	4	2899	9							
09	47820	X	-0-	-0-	-47820	-0-					Y	-0-	305	0			-0-
10	49414	X	13657	-0-	-35757	-0-	215	1	11886	3	Y	724	623	0			101
							760	4	796	9							
11	53364	X	53364	-0-	-0-	-0-	898	1	49023	3	Y	3091	2742	0	6	8	444
							43	4	3400	9							
12	46872	X	36418	-0-	-10454	-0-	903	1	29057	3	Y	2425	2563	0			306
							3790	4	2668	9							
*01	43294	X	43294	-0-	-0-	-0-	1171	1	39045	3	Y	2658	2594	0			370
							154	4	2924	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49414	X	39085	-0-	-10329	-0-	68	1	37525	3	Y	1356	1339	0			220
							1492	9									
09	47820	X	36674	-0-	-11146	-0-	447	1	34896	3	Y	1210	1291	0			139
							1331	9									
10	49414	X	43086	-0-	-6328	-0-	558	1	40857	3	Y	1519	1481	0			177
							1671	9									
11	43110	X	29148	-0-	-13962	-0-	674	1	27467	3	Y	915	932	0			160
							1007	9									
12	39101	X	39101	-0-	-0-	-0-	1065	1	36490	3	Y	1405	1460	0			105
							1546	9									
*01	38296	X	38296	-0-	-0-	-0-	1084	1	35589	3	Y	1475	1426	0			154
							1623	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
08	49383	X	39835	-0-	-9548	-0-	19	1	37439	3	Y	1949	1982	0			145
							233	4	2144	9							
09	47790	X	36967	-0-	-10823	-0-	34655	3	5	4	Y	2097	2151	0	20	8	71
							2307	9									
10	47585	X	36247	-0-	-11338	-0-	33790	3	207	4	Y	2045	1959	0	5	8	152
							2250	9									
*11	43650	X	34015	-0-	-9635	-0-	398	1	31514	3	Y	1711	1513	0	46	8	304
							221	4	1882	9							
12	42271	X	42271	-0-	-0-	-0-	780	1	38974	3	Y	2237	1939	0	187	1	414
							56	4	2461	9			1	8			
*01	40402	X	40402	-0-	-0-	-0-	585	1	37539	3	Y	2037	2186	0	4	8	261
							37	4	2241	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51925	X	51541	-0-	-384	-0-	48057	3	86	4	Y	3089	3132	0			241
							3398	9									
09	55973	X	55973	-0-	-0-	-0-	66	1	52179	3	Y	3200	2920	0			521
							208	4	3520	9							
10	64675	X	64675	-0-	-0-	-0-	467	1	59418	3	Y	3715	3845	0	56	8	335
							703	4	4087	9							
11	53961	X	53961	-0-	-0-	-0-	462	1	49805	3	Y	2868	2730	0	76	8	397
							539	4	3155	9							
12	52060	X	52060	-0-	-0-	-0-	563	1	47192	3	Y	3350	3373	0	37	8	337
							620	4	3685	9							
01	53909	X	51926	-0-	-1983	-0-	586	1	47563	3	Y	3311	3230	0	130	8	288
							135	4	3642	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51801	X	49346	-0-	-2455	-0-	46246	3	82	4	Y	2744	2910	0			226
							3018	9									
09	50130	X	45953	-0-	-4177	-0-	54	1	42631	3	Y	2817	2582	0			461
							169	4	3099	9							
10	51801	X	39304	-0-	-12497	-0-	279	1	35724	3	Y	2615	2792	0	41	8	243
							424	4	2877	9							
11	50130	X	33448	-0-	-16682	-0-	278	1	30041	3	Y	2548	2379	0	67	8	345
							326	4	2803	9							
12	51801	X	44958	-0-	-6843	-0-	489	1	40952	3	Y	2709	2750	0	30	8	274
							537	4	2980	9							
*01	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	468	1	37944	3	Y	2560	2510	0	101	8	223
							108	4	2816	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69192	X	54794	-0-	-14398	-0-	49348	3	1225	4	Y	3837	2257	0	1032	1	719
							4221	9					5	8			
09	66960	X	47293	-0-	-19667	-0-	42861	3	263	4	Y	3790	3868	0	38	8	603
							4169	9									
10	69192	X	46819	-0-	-22373	-0-	2	1	42440	3	Y	3814	3786	0	79	8	552
							182	4	4195	9							
11	60960	X	44838	-0-	-16122	-0-	16	1	40298	3	Y	3699	3429	0	114	8	708
							455	4	4069	9							
*12	58342	X	48286	-0-	-10056	-0-	16	1	43206	3	Y	3702	3919	0	51	8	440
							992	4	4072	9							
*01	48176	X	48176	-0-	-0-	-0-	39	1	43582	3	Y	3819	3797	0	170	8	292
							354	4	4201	9							

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41385	X	31925	-0-	-9460	-0-	20	1	31015	3	Y	621	747	0			72
							207	4	683	9							
09	40050	X	30555	-0-	-9495	-0-	585	1	29096	3	Y	728	733	0			67
							73	4	801	9							
10	41385	X	31591	-0-	-9794	-0-	448	1	29844	3	Y	954	894	0	43	8	84
							250	4	1049	9							
11	40050	X	35412	-0-	-4638	-0-	551	1	33352	3	Y	860	836	0	1	8	107
							563	4	946	9							
12	35743	X	34260	-0-	-1483	-0-	547	1	32742	3	Y	790	784	0	1	8	112
							102	4	869	9							
*01	35724	X	35724	-0-	-0-	-0-	560	1	34123	3	Y	936	909	0	1	8	138
							11	4	1030	9							

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
08	62124	X	33920	-0-	-28204	-0-	31855	3	2065	9	Y	1877	1123	0	513	1	355
													2	8			
09	60120	X	16844	-0-	-43276	-0-	15752	3	1092	9	Y	993	1159	0	11	8	178
10	62124	X	38498	-0-	-23626	-0-	2	1	36362	3	Y	1940	1818	0	38	8	262
							2134	9									
11	49620	X	45866	-0-	-3754	-0-	126	1	42805	3	Y	2668	2366	0	79	8	485
							2935	9									
*12	51274	X	47664	-0-	-3610	-0-	17	1	44157	3	Y	2902	3013	0	39	8	335
							298	4	3192	9							
*01	46209	X	46209	-0-	-0-	-0-	38	1	43204	3	Y	2697	2706	0	121	8	205
							2967	9									

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 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
08	46841	X	35883	-0-	-10958	-0-	82	1	34363	3	Y	1098	1000	0			98
							230	4	1208	9							
09	56688	X	56688	-0-	-0-	-0-	1066	1	53152	3	Y	2122	2030	0			190
							136	4	2334	9							
10	51147	X	51147	-0-	-0-	-0-	716	1	47666	3	Y	2150	2045	0	98	8	197
							400	4	2365	9							
11	50842	X	50842	-0-	-0-	-0-	893	1	46924	3	Y	2032	1972	0	2	8	255
							790	4	2235	9							
12	54560	X	46461	-0-	-8099	-0-	731	1	43736	3	Y	1690	1697	0	3	8	245
							135	4	1859	9							
*01	49244	X	49244	-0-	-0-	-0-	764	1	46512	3	Y	1775	1750	0	3	8	267
							15	4	1953	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57443	X	54190	-0-	-3253	-0-	50174	3	258	4	Y	3416	3451	0	7	8	343
							3758	9									
09	55590	X	45696	-0-	-9894	-0-	42400	3	17	4	Y	2981	3051	0	20	8	253
							3279	9									
10	57443	X	47835	-0-	-9608	-0-	6	1	44229	3	Y	3025	2990	0	67	8	221
							272	4	3328	9							
11	55590	X	47555	-0-	-8035	-0-	52	1	43832	3	Y	3295	3236	0	74	8	206
							46	4	3625	9							
12	56730	X	48856	-0-	-7874	-0-	58	1	45515	3	Y	2919	2868	0	50	8	207
							72	4	3211	9							
*01	48715	X	48715	-0-	-0-	-0-	52	1	45144	3	Y	3177	2956	0	166	8	262
							24	4	3495	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

08	78988	X	74908	-0-	-4080	-0-	69215	3	356	4	Y	4852	4889	0	11	8	478
							5337	9									
09	76440	X	48302	-0-	-28138	-0-	45023	3	19	4	Y	2964	3164	0	20	8	258
							3260	9									
10	78988	X	70504	-0-	-8484	-0-	10	1	64803	3	Y	4813	4628	0	103	8	340
							397	4	5294	9							
11	76440	X	63054	-0-	-13386	-0-	68	1	58578	3	Y	3952	3951	0	90	8	251
							61	4	4347	9							
12	78585	X	55220	-0-	-23365	-0-	64	1	50658	3	Y	4015	3915	0	68	8	283
							81	4	4417	9							
*01	62539	X	62539	-0-	-0-	-0-	68	1	57551	3	Y	4445	4129	0	231	8	368
							30	4	4890	9							

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

08	63705	X	36946	-0-	-26759	-0-	34362	3	242	4	N	2129	2115	0			500
							2342	9									
09	61650	X	40213	-0-	-21437	-0-	37775	3	6	4	N	2211	2309	0			402
							2432	9									
10	57381	X	37609	-0-	-19772	-0-	3	1	35229	3	N	2148	2197	0	14	8	339
							14	4	2363	9							
11	53550	X	34321	-0-	-19229	-0-	58	1	32229	3	N	1843	1667	0	7	8	508
							7	4	2027	9							
12	55335	X	33363	-0-	-21972	-0-	62	1	30861	3	N	2129	2107	0			530
							98	4	2342	9							
01	41540	X	27154	-0-	-14386	-0-	58	1	25265	3	N	1662	1832	0			360
							3	4	1828	9							

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

08	58931	X	39252	-0-	-19679	-0-	36892	3	2360	9	Y	2145	2097	0			435
09	57030	X	41923	-0-	-15107	-0-	39462	3	2461	9	Y	2237	2373	0			299
10	56203	X	44832	-0-	-11371	-0-	42353	3	2479	9	Y	2254	2256	0			297
11	52680	X	44236	-0-	-8444	-0-	41614	3	2622	9	Y	2384	2326	0			355
*12	46128	X	38578	-0-	-7550	-0-	36166	3	2412	9	Y	2193	2253	0			295
*01	41323	X	35295	-0-	-6028	-0-	32894	3	242	4	Y	1963	1978	0			280
							2159	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73625	X	62525	-0-	-11100	-0-	56324	3	6201	9	Y	5637	5505	0			750
09	69660	X	44227	-0-	-25433	-0-	39586	3	83	4	Y	4144	4514	0			380
							4558	9									
10	68789	X	53362	-0-	-15427	-0-	2	1	47673	3	Y	5055	5062	0			373
							126	4	5561	9							
11	60570	X	36225	-0-	-24345	-0-	32048	3	4177	9	Y	3797	3639	0			531
12	62527	X	56529	-0-	-5998	-0-	50703	3	5826	9	Y	5296	5168	0			659
*01	52363	X	52363	-0-	-0-	-0-	46724	3	5639	9	Y	5126	5131	0			654

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40300	X	27015	-0-	-13285	-0-	580	1	22769	3	Y	3252	3196	0			205
							89	4	3577	9							
09	39000	X	26521	-0-	-12479	-0-	545	1	23241	3	Y	2432	2414	0			223
							60	4	2675	9							
10	32612	X	22132	-0-	-10480	-0-	581	1	19147	3	Y	2012	2068	0			167
							191	4	2213	9							
11	31560	X	18702	-0-	-12858	-0-	597	1	15762	3	Y	1935	1769	0			333
							214	4	2129	9							
12	31589	X	26001	-0-	-5588	-0-	923	1	22141	3	Y	1983	2183	0			133
							756	4	2181	9							
*01	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	913	1	20540	3	Y	2021	2015	0			139
							148	4	2223	9							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42067	X	33039	-0-	-9028	-0-	700	1	29610	3	Y	2376	2365	0			151
							115	4	2614	9							
09	40710	X	27514	-0-	-13196	-0-	555	1	24476	3	Y	2199	2153	0			197
							64	4	2419	9							
10	37262	X	26364	-0-	-10898	-0-	736	1	23287	3	Y	1917	1958	0			156
							232	4	2109	9							
11	35580	X	25754	-0-	-9826	-0-	853	1	22455	3	Y	1946	1770	0			332
							305	4	2141	9							
12	33046	X	23048	-0-	-9998	-0-	794	1	19618	3	Y	1787	1998	0			121
							670	4	1966	9							
01	23901	X	23750	-0-	-151	-0-	864	1	20702	3	Y	1850	1845	0			126
							149	4	2035	9							

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41881	X	41779	-0-	-102	-0-	695	1	36813	3	Y	3753	3748	0			238
							143	4	4128	9							
09	40530	X	28449	-0-	-12081	-0-	545	1	24196	3	Y	3314	3254	0			298
							63	4	3645	9							
10	36735	X	27341	-0-	-9394	-0-	733	1	22826	3	Y	3231	3268	0			261
							228	4	3554	9							
11	40440	X	24137	-0-	-16303	-0-	846	1	19320	3	Y	3372	3060	0			573
							262	4	3709	9							
12	41788	X	27690	-0-	-14098	-0-	945	1	22064	3	Y	3570	3907	0			236
							754	4	3927	9							
*01	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	913	1	19481	3	Y	3108	3131	0			213
							141	4	3419	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40796	X	24013	-0-	-16783	-0-	600	1	19838	3	Y	3180	3138	0			204
							77	4	3498	9							
09	39480	X	28648	-0-	-10832	-0-	547	1	24650	3	Y	3079	3004	0			279
							64	4	3387	9							
10	35154	X	23516	-0-	-11638	-0-	728	1	19935	3	Y	2414	2492	0			201
							198	4	2655	9							
11	33150	X	24566	-0-	-8584	-0-	888	1	20740	3	Y	2415	2202	0			414
							281	4	2657	9							
12	29605	X	20224	-0-	-9381	-0-	913	1	16125	3	Y	2395	2647	0			162
							551	4	2635	9							
*01	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	864	1	18352	3	Y	2321	2323	0			160
							133	4	2553	9							

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53692	X	12892	-0-	-40800	-0-	260	1	10699	3	Y	1360	1356	0			118
							437	4	1496	9							
09	51960	X	35355	-0-	-16605	-0-	967	1	30336	3	Y	3585	3331	0			372
							108	4	3944	9							
10	42873	X	34656	-0-	-8217	-0-	871	1	29144	3	Y	3221	3397	0			196
							1098	4	3543	9							
11	41490	X	32050	-0-	-9440	-0-	922	1	27884	3	Y	2444	2410	0			230
							556	4	2688	9							
12	36549	X	29993	-0-	-6556	-0-	989	1	26150	3	Y	2552	2675	0			107
							47	4	2807	9							
01	29171	X	25641	-0-	-3530	-0-	890	1	22575	3	Y	1969	1911	0			165
							10	4	2166	9							

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49600	X	9142	-0-	-40458	-0-	231	1	6869	3	Y	1601	1603	0			141
							281	4	1761	9							
09	48000	X	30901	-0-	-17099	-0-	809	1	25369	3	Y	4212	3914	0			439
							90	4	4633	9							
10	40517	X	34883	-0-	-5634	-0-	845	1	28252	3	Y	4294	4475	0			258
							1063	4	4723	9							
11	39210	X	29549	-0-	-9661	-0-	817	1	24569	3	Y	3338	3283	0			313
							491	4	3672	9							
12	33687	X	33687	-0-	-0-	-0-	1091	1	28850	3	Y	3358	3530	0			141
							52	4	3694	9							
*01	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	1055	1	26742	3	Y	2974	2868	0			247
							12	4	3271	9							

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60822	X	10786	-0-	-50036	-0-	244	1	8482	3	Y	1559	1606	0			144
							345	4	1715	9							
09	58860	X	37806	-0-	-21054	-0-	977	1	30653	3	Y	5515	5086	0			573
							109	4	6067	9							
10	47926	X	42536	-0-	-5390	-0-	1022	1	34189	3	Y	5488	5728	0			333
							1288	4	6037	9							
11	46380	X	40254	-0-	-6126	-0-	1058	1	33917	3	Y	4184	4122	0			395
							677	4	4602	9							
12	42594	X	42594	-0-	-0-	-0-	1375	1	36369	3	Y	4349	4559	0			185
							66	4	4784	9							
*01	39874	X	39874	-0-	-0-	-0-	1340	1	34009	3	Y	4099	3942	0			342
							16	4	4509	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136989	X	37668	-0-	-99321	-0-	36287	3	1381	9	Y	1255	1202	0			164
09	70050	X	43839	-0-	-26211	-0-	42020	3	88	4	Y	1574	1602	0			136
							1731	9									
10	67084	X	51751	-0-	-15333	-0-	2	1	49517	3	Y	1910	1905	0			141
							131	4	2101	9							
11	54180	X	42865	-0-	-11315	-0-	41178	3	1687	9	Y	1534	1461	0			214
12	45291	X	44541	-0-	-750	-0-	42867	3	1674	9	Y	1522	1539	0			197
01	44485	X	41399	-0-	-3086	-0-	39725	3	1674	9	Y	1522	1524	0			195

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

08	27745	X	7515	-0-	-20230	-0-	225	1	6036	3	Y	916	911	0			80
							246	4	1008	9							
09	26850	X	15512	-0-	-11338	-0-	427	1	13390	3	Y	1497	1418	0			159
							48	4	1647	9							
10	25358	X	15559	-0-	-9799	-0-	402	1	13453	3	Y	1088	1180	0			67
							507	4	1197	9							
11	24540	X	12342	-0-	-12198	-0-	425	1	10453	3	Y	1141	1104	0			104
							209	4	1255	9							
12	16027	X	12099	-0-	-3928	-0-	395	1	10443	3	Y	1129	1188	0			45
							19	4	1242	9							
01	12028	X	10995	-0-	-1033	-0-	376	1	9537	3	Y	980	946	0			79
							4	4	1078	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

08	155	X	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					645
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					645
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					645
*11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	645	1			-0-
*12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

08	14973	X	11902	-0-	-3071	-0-	11493	3	409	9	N	372	372	1			596
09	14250	X	8512	-0-	-5738	-0-	8132	3	380	9	N	345	345	1			596
*10	14725	X	11752	-0-	-2973	-0-	10939	3	813	9	N	739	739	1			596
*11	11520	X	8165	-0-	-3355	-0-	7117	3	1048	9	N	953	949	1			600
*12	11904	X	4701	-0-	-7203	-0-	4065	3	636	9	N	578	578	1			600
01	11904	X	7378	-0-	-4526	-0-	6758	3	620	9	N	564	564	1			600

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

08	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	12703	3	1634	9	N	1485	1485	1			519
09	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	11794	3	810	9	N	736	736	1			519
*10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	7598	3	825	9	N	750	750	1			519
*11	12000	X	281	-0-	-11719	-0-	77	3	204	9	N	185	182	1			522
*12	12400	X	4758	-0-	-7642	-0-	1703	3	3055	4	N	-0-					522
01	12400	X	1362	-0-	-11038	-0-	1134	3	228	4	N	-0-					522

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21335 X	21335	-0-	-0-	-0-	19483	3	1852	9	N	1684	1690	0			193
*03	32852 X	32852	-0-	-0-	-0-	31431	3	1421	9	N	1292	1385	0			100
*04	32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	30403	3	1614	9	N	1467	1475	0			92
*05	40742 X	40742	-0-	-0-	-0-	38769	3	1973	9	N	1794	1787	0			99
06	27241 X	27241	-0-	-0-	-0-	24811	3	2430	9	N	2209	2170	0			138
07	23281 X	22399	-0-	-882	-0-	19852	3	2547	9	N	2315	2296	0			157
08	42377 X	42377	-0-	-0-	-0-	40534	3	1843	9	N	1675	1733	0			99
09	40768 X	40768	-0-	-0-	-0-	38492	3	2276	9	N	2069	2042	0			126
*10	38237 X	38237	-0-	-0-	-0-	35767	3	2470	9	N	2245	2161	0	58	1	152
*11	22530 X	21749	-0-	-781	-0-	20511	3	1238	9	N	1125	1114	0			163
*12	23281 X	15600	-0-	-7681	-0-	14184	3	1416	9	N	1287	1208	0	144	1	98
*01	23592 X	23592	-0-	-0-	-0-	21249	3	2343	9	N	2130	2103	0	44	1	81

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

08	32271 X	15080	-0-	-17191	-0-	12974	3	63	4	N	1857	1857	1			247
						2043	9									
09	31230 X	10288	-0-	-20942	-0-	8417	3	691	4	N	1073	1073	1			247
						1180	9									
*10	32271 X	7040	-0-	-25231	-0-	6182	3	45	4	N	739	739	1			247
						813	9									
*11	14580 X	3018	-0-	-11562	-0-	2599	3	2	4	N	379	378	1			248
						417	9									
*12	15066 X	1159	-0-	-13907	-0-	517	3	642	4	N	-0-					248
01	15066 X	8985	-0-	-6081	-0-	7504	3	32	4	N	1317	1317	1			248
						1449	9									

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

*07	35836 X	35451	-0-	-385	-0-	32903	3	103	4	N	2223	2223	1			283
						2445	9									
*08	33158 X	33158	-0-	-0-	-0-	30580	3	540	4	N	1853	1853	1			283
						2038	9									
09	33630 X	29495	-0-	-4135	-0-	27692	3	1803	9	N	1639	1639	1			283
*10	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	24263	3	235	4	N	1509	1509	1			283
						1660	9									
*11	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	13568	3	853	9	N	775	772	1			286
*12	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	9643	3	425	9	N	386	386	1			286
*01	29444 X	29444	-0-	-0-	-0-	27790	3	1654	9	N	1504	1504	1			286

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

*02	28672 X	18524	-0-	-10148	-0-	17700	3	824	9	N	749	749	1			274
*03	31744 X	21823	-0-	-9921	-0-	21017	3	806	9	N	733	733	1			274
*04	20790 X	19021	-0-	-1769	-0-	17780	3	1241	9	N	1128	1128	1			274
*05	20522 X	15976	-0-	-4546	-0-	15183	3	793	9	N	721	721	1			274
06	20940 X	14052	-0-	-6888	-0-	13238	3	814	9	N	740	740	1			274
07	21638 X	14391	-0-	-7247	-0-	13581	3	810	9	N	736	736	1			274
08	21638 X	14313	-0-	-7325	-0-	13501	3	812	9	N	738	738	1			274
09	19020 X	14337	-0-	-4683	-0-	13316	3	1021	9	N	928	928	1			274
*10	15965 X	12031	-0-	-3934	-0-	11222	3	809	9	N	735	735	1			274
*11	14040 X	3906	-0-	-10134	-0-	3498	3	408	9	N	371	371	1			274
*12	14818 X	7305	-0-	-7513	-0-	6909	3	396	9	N	360	360	1			274
01	14818 X	4479	-0-	-10339	-0-	3868	3	611	9	N	555	555	1			274

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	5524	3	1823	9	Y	1657	1657	0			397
*08	7409	X	7320	-0-	-89	-0-	5399	3	1921	9	Y	1746	1746	0			397
09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	5410	3	1777	9	Y	1615	1615	0			397
*10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	5958	3	1926	9	Y	1751	1751	0			397
*11	7170	X	5147	-0-	-2023	-0-	4011	3	1136	9	Y	1033	1033	0			397
*12	7409	X	2637	-0-	-4772	-0-	1839	3	798	9	Y	725	725	0			397
01	DLQ G-10		7254	-0-	7254	7254	5200	3	2054	9	Y	1867	1867	0			397

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	30009	X	30009	-0-	-0-	-0-	27960	3	2049	9	Y	1863	1750	0			213
*03	33829	X	33829	-0-	-0-	-0-	31507	3	2322	9	Y	2111	2161	0			163
*04	45208	X	45208	-0-	-0-	-0-	40038	3	5170	9	Y	4700	4569	0			294
*05	50102	X	50102	-0-	-0-	-0-	44816	3	5286	9	Y	4805	4834	0			265
06	27832	X	27832	-0-	-0-	-0-	24268	3	3564	9	Y	3240	3303	0			202
07	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	16097	3	3611	9	Y	3283	3262	0			223
08	35527	X	35527	-0-	-0-	-0-	29925	3	5602	9	Y	5093	5015	0			301
09	32591	X	32591	-0-	-0-	-0-	27323	3	5268	9	Y	4789	4798	0			292
*10	29780	X	29780	-0-	-0-	-0-	25909	3	3871	9	Y	3519	3439	0	134	1	238
*11	17010	X	9102	-0-	-7908	-0-	7433	3	1669	9	Y	1517	1535	0			220
*12	17577	X	10162	-0-	-7415	-0-	6777	3	3385	9	Y	3077	2869	0	194	1	234
01	DLQ G-10		27497	-0-	27497	27497	19112	3	8385	9	Y	7623	7462	0	105	1	290

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	6091	3	1186	9	Y	1078	1078	0			258
*08	8711	X	7988	-0-	-723	-0-	6737	3	1251	9	Y	1137	1137	0			258
09	7530	X	5466	-0-	-2064	-0-	4310	3	1156	9	Y	1051	1051	0			258
*10	7781	X	7339	-0-	-442	-0-	6086	3	1253	9	Y	1139	1139	0			258
*11	7740	X	4833	-0-	-2907	-0-	4094	3	739	9	Y	672	672	0			258
*12	7998	X	3656	-0-	-4342	-0-	3137	3	519	9	Y	472	472	0			258
01	DLQ G-10		6238	-0-	6238	6238	4901	3	1337	9	Y	1215	1215	0			258

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	35840	X	489	-0-	-35351	-0-	355	3	134	9	Y	122	228	0			14
*03	46593	X	11842	-0-	-34751	-0-	9606	3	2236	9	Y	2033	1890	0			157
*04	45090	X	18195	-0-	-26895	-0-	17608	3	587	9	Y	534	658	0			33
*05	46593	X	26531	-0-	-20062	-0-	25428	3	1103	9	Y	1003	981	0			55
06	32400	X	15587	-0-	-16813	-0-	14191	3	1396	9	Y	1269	1245	0			79
07	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7050	3	630	9	Y	573	613	0			39
08	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	17932	3	373	9	Y	339	358	0			20
09	9180	X	2536	-0-	-6644	-0-	2499	3	37	9	Y	34	52	0			2
*10	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16266	3	498	9	Y	453	423	0	1	1	31
*11	9180	X	5906	-0-	-3274	-0-	5624	3	282	9	Y	256	250	0			37
*12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	16961	3	1262	9	Y	1147	1064	0	33	1	87
01	DLQ G-10		21160	-0-	21160	21160	19756	3	1404	9	Y	1276	1275	0	39	1	49

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	13114	3	1504	9	Y	1367	1367	0			328
*08	17577	X	15668	-0-	-1909	-0-	14083	3	1585	9	Y	1441	1441	0			328
09	17010	X	13028	-0-	-3982	-0-	11562	3	1466	9	Y	1333	1333	0			328
*10	17577	X	13031	-0-	-4546	-0-	11441	3	1590	9	Y	1445	1445	0			328
*11	15510	X	7682	-0-	-7828	-0-	6744	3	938	9	Y	853	853	0			328
*12	15717	X	6512	-0-	-9205	-0-	5854	3	658	9	Y	598	598	0			328
01	DLQ G-10		12232	-0-	12232	12232	10537	3	1695	9	Y	1541	1541	0			328

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	3			N	-0-					137
*03	21483	X	17381	-0-	-4102	-0-	17381	3			N	-0-					137
*04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19776	3			N	-0-					137
*05	21731	X	18644	-0-	-3087	-0-	18644	3			N	-0-					137
06	26366	X	26366	-0-	-0-	-0-	26366	3			N	-0-					137
07	26621	X	26621	-0-	-0-	-0-	26621	3			N	-0-					137
08	25875	X	25875	-0-	-0-	-0-	25875	3			N	-0-					137
09	24150	X	22419	-0-	-1731	-0-	22419	3			N	-0-					137
*10	24955	X	22117	-0-	-2838	-0-	22117	3			N	-0-					137
*11	24150	X	19902	-0-	-4248	-0-	19901	3	1	9	N	1					138
*12	24955	X	14980	-0-	-9975	-0-	14980	3			N	-0-					138
*01	31244	X	31244	-0-	-0-	-0-	31094	3	150	4	N	-0-					138

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	30632	X	27783	-0-	-2849	-0-	26952	3	831	9	N	755	755	1			506
*03	33914	X	20429	-0-	-13485	-0-	19202	3	1227	9	N	1115	1115	1			506
*04	32820	X	23642	-0-	-9178	-0-	23232	3	410	9	N	373	373	1			506
*05	33914	X	25267	-0-	-8647	-0-	24449	3	818	9	N	744	744	1			506
06	30780	X	17990	-0-	-12790	-0-	14421	3	2741	4	N	753	753	1			506
							828	9									
07	30752	X	20670	-0-	-10082	-0-	15730	3	3706	4	N	1122	1122	1			506
							1234	9									
08	26786	X	26786	-0-	-0-	-0-	24525	3	1037	4	N	1113	1113	1			506
							1224	9									
09	24450	X	4513	-0-	-19937	-0-	3278	3	1235	4	N	-0-					506
*10	28103	X	28103	-0-	-0-	-0-	25178	3	2101	4	N	749	749	1			506
							824	9									
*11	25710	X	23384	-0-	-2326	-0-	19225	3	3533	4	N	569	566	1			509
							626	9									
*12	28453	X	28453	-0-	-0-	-0-	27042	3	577	4	N	758	758	1			509
							834	9									
01	26784	X	23695	-0-	-3089	-0-	22270	3	599	4	N	751	751	1			509
							826	9									

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	65998	X	65998	-0-	-0-	-0-	37741	3	28257	9	N	25688	25682	0			161
*03	85533	X	85533	-0-	-0-	-0-	71103	3	14430	9	N	13118	13279	0			-0-
*04	86956	X	86956	-0-	-0-	-0-	75191	3	11765	9	N	10695	10569	0	126	1	-0-
*05	84453	X	84453	-0-	-0-	-0-	77046	3	7407	9	N	6734	6684	0			50
06	65389	X	65389	-0-	-0-	-0-	60834	3	4555	9	N	4141	4022	0			169
07	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	31856	3	4032	9	N	3665	3733	0			101
08	79616	X	79616	-0-	-0-	-0-	60066	3	19550	9	N	17773	17441	0	246	1	187
09	92845	X	92845	-0-	-0-	-0-	70544	3	22301	9	N	20274	20313	0			148
*10	96475	X	96475	-0-	-0-	-0-	75346	3	21129	9	N	19208	19200	0			156
*11	118460	X	118460	-0-	-0-	-0-	98939	3	19521	9	N	17746	17732	0			170
*12	114401	X	114401	-0-	-0-	-0-	98146	3	16255	9	N	14777	14794	0			153
*01	115573	X	115573	-0-	-0-	-0-	101419	3	14154	9	N	12867	12867	0			153

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	14265	3	3860	9	Y	3509	3509	0			-0-
*03	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	16510	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
*04	59892 X	59892	-0-	-0-	-0-	57950	3	1942	9	Y	1765	1735	0	30	1	-0-
*05	47092 X	47092	-0-	-0-	-0-	39501	3	7591	9	Y	6901	6901	0			-0-
06	30801 X	30801	-0-	-0-	-0-	23240	3	7561	9	Y	6874	6874	0			-0-
07	25901 X	25901	-0-	-0-	-0-	17725	3	8176	9	Y	7433	7433	0			-0-
08	42005 X	14422	-0-	-27583	-0-	9229	3	5193	9	Y	4721	4721	0			-0-
09	40650 X	4837	-0-	-35813	-0-	1786	3	3051	9	Y	2774	2774	0			-0-
*10	42005 X	-0-	-0-	-42005	-0-					Y	219	219	0			-0-
*11	30810 X	3050	-0-	-27760	-0-	362	3	2688	9	Y	2444	2444	0			-0-
*12	25916 X	12509	-0-	-13407	-0-	5841	3	6668	9	Y	6062	5913	0	149	1	-0-
01	DLQ G-10	4598	-0-	4598	4598	460	3	4138	9	Y	3762	3494	0	268	1	-0-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22344 X	8749	-0-	-13595	-0-	6301	3	2448	9	N	2225	2225	1			841
*03	24738 X	8586	-0-	-16152	-0-	6519	3	2067	9	N	1879	1879	1			841
*04	19350 X	10589	-0-	-8761	-0-	7731	3	2858	9	N	2598	2598	1			841
*05	19995 X	12027	-0-	-7968	-0-	9577	3	2450	9	N	2227	2227	1			841
06	16680 X	14826	-0-	-1854	-0-	11550	3	30	4	N	2951	2951	1			841
						3246	9									
07	10943 X	10855	-0-	-88	-0-	8617	3	237	4	N	1819	1819	1			841
						2001	9									
08	12028 X	10403	-0-	-1625	-0-	7922	3	36	4	N	2223	2223	1			841
						2445	9									
09	14820 X	8845	-0-	-5975	-0-	6664	3	147	4	N	1849	1849	1			841
						2034	9									
*10	15314 X	5339	-0-	-9975	-0-	3443	3	36	4	N	1691	1691	1			841
						1860	9									
*11	14820 X	5455	-0-	-9365	-0-	3767	3	43	4	N	1495	1495	1			841
						1645	9									
*12	10850 X	10257	-0-	-593	-0-	7732	3	53	4	N	2247	2247	1			841
						2472	9									
01	10416 X	6740	-0-	-3676	-0-	4616	3	75	4	N	1863	1863	1			841
						2049	9									

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
*02	148830 X	148830	-0-	-0-	-0-	126076	3	22754	9	Y	20685	20703	0			212
*03	190227 X	190227	-0-	-0-	-0-	167871	3	22356	9	Y	20324	20380	0			156
*04	107867 X	107867	-0-	-0-	-0-	93377	3	14490	9	Y	13173	13208	0			121
*05	72358 X	72358	-0-	-0-	-0-	63193	3	9165	9	Y	8332	8343	0			110
*06	146368 X	146368	-0-	-0-	-0-	125230	3	21138	9	Y	19216	19155	0			171
*07	147457 X	147457	-0-	-0-	-0-	129758	3	17699	9	Y	16090	16048	0	104	1	109
*08	135698 X	135698	-0-	-0-	-0-	119253	3	16445	9	Y	14950	14946	0			113
*09	94070 X	94070	-0-	-0-	-0-	81941	3	12129	9	Y	11026	11053	0			86
*10	122383 X	122383	-0-	-0-	-0-	107031	3	15352	9	Y	13956	13875	0	106	1	61
*11	117621 X	117621	-0-	-0-	-0-	104558	3	13063	9	Y	11875	11856	0			80
*12	105916 X	105916	-0-	-0-	-0-	93506	3	12410	9	Y	11282	11297	0			65
01	DLQ G-10	124091	-0-	124091	124091	109169	3	14922	9	Y	13565	13531	0			99

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10	442	-0-	442	12008	13	3	429	9	Y	390	390	0			-0-
*03	DLQ G-10	48	-0-	48	12056	48	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	395	-0-	395	12451	395	3			Y	-0-					-0-
*05	16033 X	3582	-0-	-12451	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
06	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
08	2821 X	1269	-0-	-1552	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
09	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	3			Y	-0-					-0-
*10	2821 X	187	-0-	-2634	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*11	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
*12	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5106	-0-	5106	5106	5106	3			Y	-0-					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

*02	51343 X	51343	-0-	-0-	-0-	41452	3	9891	9	Y	8992	8846	1			872
*03	54928 X	54928	-0-	-0-	-0-	40831	3	14097	9	Y	12815	12537	1			1150
*04	62713 X	62713	-0-	-0-	-0-	49899	3	12814	9	Y	11649	11784	1			1015
*05	59361 X	59361	-0-	-0-	-0-	52167	3	7194	9	Y	6540	7031	1			524
06	46650 X	29217	-0-	-17433	-0-	24437	3	4780	9	Y	4345	4345	1			524
07	31323 X	31323	-0-	-0-	-0-	26668	3	4655	9	Y	4232	4232	1			524
08	49445 X	44635	-0-	-4810	-0-	39807	3	4828	9	Y	4389	4389	1			524
09	50520 X	50520	-0-	-0-	-0-	45694	3	4826	9	Y	4387	4387	1			524
*10	49445 X	43050	-0-	-6395	-0-	37549	3	5501	9	Y	5001	5001	1			524
*11	43200 X	39581	-0-	-3619	-0-	34528	3	5053	9	Y	4594	4594	1			524
*12	49445 X	41161	-0-	-8284	-0-	36167	3	4994	9	Y	4540	4540	1			524
01	DLQ G-10	47586	-0-	47586	47586	42120	3	5466	9	Y	4969	4969	1			524

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

*02	40012 X	30946	-0-	-9066	-0-	24802	3	6144	9	Y	5585	5731	1			542
*03	44299 X	32850	-0-	-11449	-0-	29618	3	3232	9	Y	2938	3216	1			264
*04	42870 X	34740	-0-	-8130	-0-	29703	3	5037	9	Y	4579	4444	1			399
*05	55008 X	55008	-0-	-0-	-0-	42788	3	12220	9	Y	11109	10618	1			890
06	42840 X	31127	-0-	-11713	-0-	23009	3	8118	9	Y	7380	7380	1			890
07	30062 X	30062	-0-	-0-	-0-	22155	3	7907	9	Y	7188	7188	1			890
08	54994 X	40752	-0-	-14242	-0-	32553	3	8199	9	Y	7454	7454	1			890
09	53220 X	46999	-0-	-6221	-0-	38802	3	8197	9	Y	7452	7452	1			890
*10	54994 X	51046	-0-	-3948	-0-	41703	3	9343	9	Y	8494	8494	1			890
*11	45286 X	45286	-0-	-0-	-0-	36703	3	8583	9	Y	7803	7803	1			890
*12	48546 X	41746	-0-	-6800	-0-	33264	3	8482	9	Y	7711	7711	1			890
01	DLQ G-10	44251	-0-	44251	44251	34968	3	9283	9	Y	8439	8439	1			890

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

*02	25445 X	25445	-0-	-0-	-0-	23186	3	2259	9	Y	2054	2054	0			-0-
*03	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	20543	3	715	9	Y	650	650	0			-0-
*04	21060 X	17509	-0-	-3551	-0-	15961	3	1548	9	Y	1407	1383	0	24	1	-0-
*05	28179 X	21870	-0-	-6309	-0-	20110	3	1760	9	Y	1600	1600	0			-0-
06	27270 X	18514	-0-	-8756	-0-	16761	3	1753	9	Y	1594	1594	0			-0-
07	23941 X	23941	-0-	-0-	-0-	22045	3	1896	9	Y	1724	1724	0			-0-
08	21855 X	20366	-0-	-1489	-0-	19161	3	1205	9	Y	1095	1095	0			-0-
09	21150 X	15711	-0-	-5439	-0-	15004	3	707	9	Y	643	643	0			-0-
*10	23932 X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	51	51	0			-0-
*11	23160 X	-0-	-0-	-23160	-0-					Y	567	567	0			-0-
*12	23932 X	5198	-0-	-18734	-0-	3652	3	1546	9	Y	1405	1371	0	34	1	-0-
01	DLQ G-10	3557	-0-	3557	3557	2598	3	959	9	Y	872	810	0	62	1	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	17852	3	4771	9	Y	4337	4336	0			44
*03	32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	27926	3	4224	9	Y	3840	3855	0			29
*04	21728 X	21728	-0-	-0-	-0-	15976	3	5752	9	Y	5229	5210	0			48
*05	21266 X	20784	-0-	-482	-0-	13201	3	7583	9	Y	6894	6851	0			91
*06	20580 X	20186	-0-	-394	-0-	14810	3	5376	9	Y	4887	4934	0			44
*07	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	14573	3	5356	9	Y	4869	4854	0	26	1	33
*08	15407 X	11872	-0-	-3535	-0-	8664	3	3208	9	Y	2916	2927	0			22
*09	14910 X	10039	-0-	-4871	-0-	7410	3	2629	9	Y	2390	2393	0			19
*10	15407 X	14337	-0-	-1070	-0-	10343	3	3994	9	Y	3631	3610	0	24	1	16
*11	14910 X	4471	-0-	-10439	-0-	477	3	3994	9	Y	3631	3622	0			25
*12	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	12111	3	3444	9	Y	3131	3138	0			18
01	DLQ G-10	17771	-0-	17771	17771	12353	3	5418	9	Y	4925	4907	0			36

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

*02	134597 X	134597	-0-	-0-	-0-	116292	3	18305	9	Y	16641	16676	0			170
*03	140006 X	140006	-0-	-0-	-0-	121990	3	18016	9	Y	16378	16422	0			126
*04	99432 X	99432	-0-	-0-	-0-	85220	3	14212	9	Y	12920	12927	0			119
*05	107860 X	107860	-0-	-0-	-0-	91557	3	16303	9	Y	14821	14745	0			195
*06	99013 X	99013	-0-	-0-	-0-	84000	3	15013	9	Y	13648	13721	0			122
*07	90517 X	90517	-0-	-0-	-0-	78418	3	12099	9	Y	10999	10972	0	74	1	75
*08	92017 X	92017	-0-	-0-	-0-	80281	3	11736	9	Y	10669	10663	0			81
*09	77628 X	77628	-0-	-0-	-0-	68309	3	9319	9	Y	8472	8487	0			66
*10	108778 X	108778	-0-	-0-	-0-	95632	3	13146	9	Y	11951	11882	0	83	1	52
*11	99391 X	99391	-0-	-0-	-0-	87582	3	11809	9	Y	10735	10714	0			73
*12	78587 X	78587	-0-	-0-	-0-	68615	3	9972	9	Y	9065	9086	0			52
01	DLQ G-10	50319	-0-	50319	50319	45201	3	5118	9	Y	4653	4671	0			34

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

*02	85540 X	75387	-0-	-10153	-0-	60223	3	15164	9	Y	13785	13760	0			141
*03	89001 X	74756	-0-	-14245	-0-	60004	3	14752	9	Y	13411	13449	0			103
*04	73680 X	45215	-0-	-28465	-0-	36488	3	8727	9	Y	7934	7964	0			73
*05	78368 X	34432	-0-	-43936	-0-	28059	3	6373	9	Y	5794	5791	0			76
*06	75840 X	63419	-0-	-12421	-0-	51329	3	12090	9	Y	10991	10969	0			98
*07	74782 X	74782	-0-	-0-	-0-	62224	3	12558	9	Y	11416	11377	0	59	1	78
*08	74741 X	59417	-0-	-15324	-0-	49268	3	10149	9	Y	9226	9234	0			70
*09	63420 X	41045	-0-	-22375	-0-	34233	3	6812	9	Y	6193	6215	0			48
*10	74772 X	56931	-0-	-17841	-0-	47364	3	9567	9	Y	8697	8646	0	61	1	38
*11	72360 X	54687	-0-	-17673	-0-	46055	3	8632	9	Y	7847	7832	0			53
*12	74772 X	52854	-0-	-21918	-0-	45342	3	7512	9	Y	6829	6843	0			39
01	DLQ G-10	61093	-0-	61093	61093	51953	3	9140	9	Y	8309	8287	0			61

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

*02	74116	X	364	-0-	-73752	-0-	338	3	26	9	Y	24	74	0			-0-
*03	66712	X	26993	-0-	-39719	-0-	22227	3	4766	9	Y	4333	4300	0			33
*04	64560	X	39055	-0-	-25505	-0-	32224	3	6831	9	Y	6210	6186	0			57
*05	43924	X	43924	-0-	-0-	-0-	36558	3	7366	9	Y	6696	6665	0			88
*06	33554	X	33554	-0-	-0-	-0-	28275	3	5279	9	Y	4799	4844	0			43
*07	50228	X	50228	-0-	-0-	-0-	43088	3	7140	9	Y	6491	6464	0	26	1	44
*08	43927	X	42780	-0-	-1147	-0-	36893	3	5887	9	Y	5352	5356	0			40
*09	42510	X	34252	-0-	-8258	-0-	28892	3	5360	9	Y	4873	4875	0			38
*10	59323	X	59323	-0-	-0-	-0-	50500	3	8823	9	Y	8021	7975	0	49	1	35
*11	48600	X	39508	-0-	-9092	-0-	33865	3	5643	9	Y	5130	5130	0			35
*12	50220	X	44086	-0-	-6134	-0-	37944	3	6142	9	Y	5584	5587	0			32
01	DLQ G-10		59706	-0-	59706	59706	51921	3	7785	9	Y	7077	7057	0			52

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

*02	0	W	194969	-0-	194969	1985540	7192	1	136100	3	N	46979	46979	0			-0-
							51677	9									
*03	0	W	171185	-0-	171185	2156725	5238	1	127722	3	N	34750	34750	0			-0-
							38225	9									
*04	0	W	324854	-0-	324854	2481579	8170	1	239515	3	N	70154	70154	0			-0-
							77169	9									
*05	2774956	X	293377	-0-	-2481579	-0-	10125	1	215158	3	N	61904	61904	0			-0-
							68094	9									
06	252413	X	252413	-0-	-0-	-0-	11530	1	178921	3	N	56329	56329	0			-0-
							61962	9									
07	209459	X	209459	-0-	-0-	-0-	10140	1	151083	3	N	43851	43851	0			-0-
							48236	9									
08	123774	X	123774	-0-	-0-	-0-	4315	1	89185	3	N	27522	27522	0			-0-
							30274	9									
09	52623	X	52623	-0-	-0-	-0-	1777	1	31491	3	N	17595	17595	0			-0-
							19355	9									
*10	80968	X	80968	-0-	-0-	-0-	2840	1	44876	3	N	30229	30229	0			-0-
							33252	9									
*11	148646	X	148646	-0-	-0-	-0-	5060	1	93020	3	N	45962	45962	0			-0-
							8	4	50558	9							
*12	217258	X	217258	-0-	-0-	-0-	8097	1	148259	3	N	51421	51421	0			-0-
							4339	4	56563	9							
*01	232142	X	232142	-0-	-0-	-0-	8578	1	168058	3	N	49724	49724	0			-0-
							810	4	54696	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	108024	X	74187	-0-	-33837	-0-	3017	1	57102	3	N	12789	12789	0			-0-
							14068	9									
*03	119598	X	50786	-0-	-68812	-0-	1416	1	34512	3	N	13507	13507	0			-0-
							14858	9									
*04	141345	X	141345	-0-	-0-	-0-	3685	1	108052	3	N	26916	26916	0			-0-
							29608	9									
*05	101184	X	99259	-0-	-1925	-0-	3712	1	78893	3	N	15140	15140	0			-0-
							16654	9									
06	115740	X	112170	-0-	-3570	-0-	6015	1	93352	3	N	11639	11639	0			-0-
							12803	9									
07	146072	X	76388	-0-	-69684	-0-	4177	1	62244	3	N	9061	9061	0			-0-
							9967	9									
08	146072	X	54802	-0-	-91270	-0-	2241	1	46305	3	N	5687	5687	0			-0-
							6256	9									
09	141360	X	59940	-0-	-81420	-0-	2989	1	52951	3	N	3636	3636	0			-0-
							4000	9									
*10	115909	X	93271	-0-	-22638	-0-	5143	1	81257	3	N	6246	6246	0			-0-
							6871	9									
*11	130979	X	130979	-0-	-0-	-0-	6218	1	114305	3	N	9497	9497	0			-0-
							9	4	10447	9							
*12	102752	X	102752	-0-	-0-	-0-	4588	1	84017	3	N	10625	10625	0			-0-
							2459	4	11688	9							
*01	98815	X	98815	-0-	-0-	-0-	4230	1	82884	3	N	10274	10274	0			-0-
							400	4	11301	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

*02	131880	X	43070	-0-	-88810	-0-	34389	3	8681	9	Y	7892	7922	0			81
*03	146010	X	75742	-0-	-70268	-0-	61510	3	14232	9	Y	12938	12920	0			99
*04	141300	X	66946	-0-	-74354	-0-	53827	3	13119	9	Y	11926	11915	0			110
*05	146010	X	53717	-0-	-92293	-0-	42744	3	10973	9	Y	9975	9954	0			131
*06	141300	X	79635	-0-	-61665	-0-	64317	3	15318	9	Y	13925	13932	0			124
*07	146010	X	92654	-0-	-53356	-0-	76849	3	15805	9	Y	14368	14319	0	75	1	98
*08	75733	X	74544	-0-	-1189	-0-	61192	3	13352	9	Y	12138	12144	0			92
*09	79650	X	41924	-0-	-37726	-0-	34602	3	7322	9	Y	6656	6696	0			52
*10	92659	X	4874	-0-	-87785	-0-	4010	3	864	9	Y	785	781	0	53	1	3
*11	89670	X	5407	-0-	-84263	-0-	4438	3	969	9	Y	881	878	0			6
*12	92659	X	69848	-0-	-22811	-0-	56447	3	13401	9	Y	12183	12119	0			70
01	DLQ G-10		69331	-0-	69331	69331	56310	3	13021	9	Y	11837	11820	0			87

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	137298	X	137298	-0-	-0-	-0-	111301	3	25997	9	Y	23634	23587	0			242
*03	141515	X	121906	-0-	-19609	-0-	100281	3	21625	9	Y	19659	19750	0			151
*04	136950	X	77064	-0-	-59886	-0-	64550	3	12514	9	Y	11376	11422	0			105
*05	141515	X	74391	-0-	-67124	-0-	61759	3	12632	9	Y	11484	11438	0			151
*06	136950	X	106749	-0-	-30201	-0-	89880	3	16869	9	Y	15335	15349	0			137
*07	141515	X	90634	-0-	-50881	-0-	77419	3	13215	9	Y	12014	11986	0	83	1	82
*08	71428	X	71428	-0-	-0-	-0-	61345	3	10083	9	Y	9166	9179	0			69
*09	106740	X	57903	-0-	-48837	-0-	49068	3	8835	9	Y	8032	8038	0			63
*10	110298	X	90710	-0-	-19588	-0-	76129	3	14581	9	Y	13255	13179	0	81	1	58
*11	106740	X	78407	-0-	-28333	-0-	66820	3	11587	9	Y	10534	10521	0			71
*12	90644	X	46819	-0-	-43825	-0-	39953	3	6866	9	Y	6242	6277	0			36
01	DLQ G-10		82106	-0-	82106	82106	70794	3	11312	9	Y	10284	10245	0			75

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

*02	148006	X	148006	-0-	-0-	-0-	117406	3	30600	9	Y	27818	27840	0			284
*03	151094	X	126483	-0-	-24611	-0-	101438	3	25045	9	Y	22768	22877	0			175
*04	146220	X	86297	-0-	-59923	-0-	69909	3	16388	9	Y	14898	14936	0			137
*05	151094	X	101553	-0-	-49541	-0-	80609	3	20944	9	Y	19040	18926	0			251
*06	146220	X	99153	-0-	-47067	-0-	79565	3	19588	9	Y	17807	17899	0			159
*07	151094	X	105904	-0-	-45190	-0-	87027	3	18877	9	Y	17161	17107	0	96	1	117
*08	151094	X	71415	-0-	-79679	-0-	57224	3	14191	9	Y	12901	12921	0			97
*09	99150	X	45857	-0-	-53293	-0-	36661	3	9196	9	Y	8360	8392	0			65
*10	105896	X	25478	-0-	-80418	-0-	19865	3	5613	9	Y	5103	5074	0	72	1	22
*11	102480	X	75965	-0-	-26515	-0-	60388	3	15577	9	Y	14161	14087	0			96
*12	105896	X	95432	-0-	-10464	-0-	78173	3	17259	9	Y	15690	15696	0			90
01	DLQ G-10		81015	-0-	81015	81015	67149	3	13866	9	Y	12605	12603	0			92

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

*02	137508	X	23589	-0-	-113919	-0-	18380	3	5209	9	Y	4735	4821	0			48
*03	152241	X	89624	-0-	-62617	-0-	70441	3	19183	9	Y	17439	17353	0			134
*04	147330	X	64922	-0-	-82408	-0-	51364	3	13558	9	Y	12325	12345	0			114
*05	152241	X	64417	-0-	-87824	-0-	51508	3	12909	9	Y	11735	11694	0			155
*06	147330	X	82551	-0-	-64779	-0-	66155	3	16396	9	Y	14905	14927	0			133
*07	152241	X	81310	-0-	-70931	-0-	67150	3	14160	9	Y	12873	12838	0	80	1	88
*08	152241	X	42188	-0-	-110053	-0-	34393	3	7795	9	Y	7086	7121	0			53
*09	82560	X	26481	-0-	-56079	-0-	21327	3	5154	9	Y	4685	4701	0			37
*10	85312	X	80085	-0-	-5227	-0-	64332	3	15753	9	Y	14321	14238	0	57	1	63
*11	82560	X	67966	-0-	-14594	-0-	54650	3	13316	9	Y	12105	12086	0			82
*12	81313	X	78384	-0-	-2929	-0-	64160	3	14224	9	Y	12931	12939	0			74
01	DLQ G-10		76545	-0-	76545	76545	63215	3	13330	9	Y	12118	12103	0			89

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

*06	71560	X	71560	-0-	-0-	-0-	59613	3	11947	9	Y	10861	10893	0			97
*07	73935	X	37194	-0-	-36741	-0-	31534	3	5660	9	Y	5145	5148	0	59	1	35
*08	DELQ PR		48300	-0-	48300	48300	40635	3	7665	9	Y	6968	6950	0			53
*09	91269	X	42969	-0-	-48300	-0-	35993	3	6976	9	Y	6342	6346	0			49
*10	73935	X	25563	-0-	-48372	-0-	21428	3	4135	9	Y	3759	3737	0	55	1	16
*11	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	19173	3	4007	9	Y	3643	3634	0			25
*12	63242	X	63242	-0-	-0-	-0-	54271	3	8971	9	Y	8155	8133	0			47
*01	75921	X	75921	-0-	-0-	-0-	66502	3	9419	9	Y	8563	8547	0			63

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		160637	-0-	160637	381921	156794	3	3843	9	N	3494	3479	0			22
*03	0		137632	-0-	137632	519553	131007	3	6625	9	N	6023	6045	0			-0-
*04	0		173895	-0-	173895	693448	165526	3	8369	9	N	7608	7518	0	90	1	-0-
*05	0		199981	-0-	199981	893429	194530	3	5451	9	N	4955	4918	0			37
06	0		122173	-0-	122173	1015602	113130	3	9043	9	N	8221	7923	0			335
07	1087814	X	72212	-0-	-1015602	-0-	64208	3	8004	9	N	7276	7411	0			200
08	171430	X	171430	-0-	-0-	-0-	132612	3	38818	9	N	35289	34629	0	488	1	372
09	189201	X	189201	-0-	-0-	-0-	144923	3	44278	9	N	40253	40331	0			294
*10	171637	X	171637	-0-	-0-	-0-	129686	3	41951	9	N	38137	38122	0			309
*11	122913	X	122913	-0-	-0-	-0-	84153	3	38760	9	N	35236	35208	0			337
*12	144207	X	144207	-0-	-0-	-0-	111932	3	32275	9	N	29341	29374	0			304
*01	76418	X	76418	-0-	-0-	-0-	48315	3	28103	9	N	25548	25547	0			305

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		149090	-0-	149090	347032	143066	3	6024	9	N	5476	5476	0			34
*03	0		42712	-0-	42712	389744	39604	3	3108	9	N	2825	2859	0			-0-
*04	0		64448	-0-	64448	454192	60363	3	4085	9	N	3714	3670	0	44	1	-0-
*05	0		56526	-0-	56526	510718	53183	3	3343	9	N	3039	3016	0			23
06	0		-0-	-0-	-0-	510718					N	-0-	23	0			-0-
07	510718	X	-0-	-0-	-510718	-0-					N	-0-					-0-
08	115250	X	115250	-0-	-0-	-0-	115250	3			N	-0-					-0-
09	163927	X	163927	-0-	-0-	-0-	163927	3			N	-0-					-0-
*10	158691	X	158691	-0-	-0-	-0-	158691	3			N	-0-					-0-
*11	148928	X	148928	-0-	-0-	-0-	148928	3			N	-0-					-0-
*12	52700	X	31205	-0-	-21495	-0-	31205	3			N	-0-					-0-
01	52700	X	13050	-0-	-39650	-0-	13050	3			N	-0-					-0-

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		197711	-0-	197711	479180	178759	3	18952	9	N	17229	17198	0			108
*03	0		172399	-0-	172399	651579	152875	3	19524	9	N	17749	17857	0			-0-
*04	0		290792	-0-	290792	942371	264357	3	26435	9	N	24032	23749	0	283	1	-0-
*05	0		238935	-0-	238935	1181306	216311	3	22624	9	N	20567	20414	0			153
*06	0		-0-	-0-	-0-	1181306					N	-0-	153	0			-0-
*07	1181306	X	-0-	-0-	-1181306	-0-					N	-0-					-0-
*08	196168	X	134173	-0-	-61995	-0-	134173	3			N	-0-					-0-
*09	189840	X	160855	-0-	-28985	-0-	160855	3			N	-0-					-0-
*10	196168	X	156044	-0-	-40124	-0-	156044	3			N	-0-					-0-
*11	189840	X	158012	-0-	-31828	-0-	158012	3			N	-0-					-0-
*12	196168	X	142785	-0-	-53383	-0-	142785	3			N	-0-					-0-
01	166160	X	154730	-0-	-11430	-0-	154730	3			N	-0-					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN		20958	-0-	20958	20958	15528	3	5430	9	N	4936	4328	0	368	1	240
*04	SHUT IN		92853	-0-	92853	113811	71404	3	21449	9	N	19499	19555	0			184
*05	SHUT IN		129531	-0-	129531	243342	100638	3	28893	9	N	26266	26179	0	29	1	242
*06	SHUT IN		156055	-0-	156055	399397	121310	3	34745	9	N	31586	31443	0	151	1	234
*07	SHUT IN		206735	-0-	206735	606132	161063	3	45672	9	N	41520	41463	0			291
*08	SHUT IN		29506	-0-	29506	635638	23349	3	6157	9	N	5597	5598	0	208	1	82
*09	SHUT IN		180008	-0-	180008	815646	145832	3	34176	9	N	31069	30945	0			206
*10	SHUT IN		131177	-0-	131177	946823	104146	3	27031	9	N	24574	24605	0			175
*11	SHUT IN		138768	-0-	138768	1085591	110661	3	28107	9	N	25552	25256	0	363	1	108
*12	SHUT IN		15621	-0-	15621	1101212	12057	3	3564	9	N	3240	3217	0	117	1	14
01	SHUT IN		95109	-0-	95109	1196321	75647	3	19462	9	N	17693	17546	0			161

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9542 - 20249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	37391	-0-	37391	37391	26505	3	10886	9	N	9896	8677	0	737	1	482
04	SHUT IN	173865	-0-	173865	211256	131445	3	42420	9	N	38564	38681	0			365
05	SHUT IN	255094	-0-	255094	466350	199872	3	55222	9	N	50202	50047	0	57	1	463
06	SHUT IN	184599	-0-	184599	650949	140992	3	43607	9	N	39643	39524	0	288	1	294
07	SHUT IN	234042	-0-	234042	884991	179086	3	54956	9	N	49960	49904	0			350
08	SHUT IN	163389	-0-	163389	1048380	123430	3	39959	9	N	36326	35892	0	250	1	534
09	SHUT IN	67425	-0-	67425	1115805	53165	3	14260	9	N	12964	13412	0			86
10	SHUT IN	100039	-0-	100039	1215844	76385	3	23654	9	N	21504	21436	0			154
11	SHUT IN	130121	-0-	130121	1345965	101796	3	28325	9	N	25750	25454	0	342	1	108
*12	SHUT IN	30388	-0-	30388	1376353	23187	3	7201	9	N	6546	6500	0	127	1	27
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1376353					N	-0-	27	0			-0-

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

*03	SHUT IN	38078	-0-	38078	38078	26658	3	11420	9	N	10382	9103	0	773	1	506
*04	SHUT IN	127439	-0-	127439	165517	94891	3	32548	9	N	29589	29815	0			280
*05	SHUT IN	198792	-0-	198792	364309	155247	3	43545	9	N	39586	39457	0	44	1	365
*06	SHUT IN	179354	-0-	179354	543663	137965	3	41389	9	N	37626	37485	0	227	1	279
*07	SHUT IN	140914	-0-	140914	684577	107893	3	33021	9	N	30019	30088	0			210
*08	SHUT IN	24448	-0-	24448	709025	17390	3	7058	9	N	6416	6382	0	150	1	94
*09	SHUT IN	62438	-0-	62438	771463	32775	3	29663	9	N	26966	26881	0			179
*10	SHUT IN	142265	-0-	142265	913728	110917	3	31348	9	N	28498	28474	0			203
*11	SHUT IN	118956	-0-	118956	1032684	90556	3	28400	9	N	25818	25519	0	393	1	109
*12	SHUT IN	11580	-0-	11580	1044264	8173	3	3407	9	N	3097	3076	0	117	1	13
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1044264					N	-0-	13	0			-0-

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

*03	SHUT IN	37829	-0-	37829	37829	26722	3	11107	9	N	10097	8853	0	752	1	492
*04	SHUT IN	156096	-0-	156096	193925	116066	3	40030	9	N	36391	36539	0			344
*05	SHUT IN	191777	-0-	191777	385702	140363	3	51414	9	N	46740	46599	0	54	1	431
*06	SHUT IN	185957	-0-	185957	571659	143180	3	42777	9	N	38888	38762	0	268	1	289
*07	SHUT IN	128341	-0-	128341	700000	99156	3	29185	9	N	26532	26635	0			186
*08	SHUT IN	164155	-0-	164155	864155	127780	3	36375	9	N	33068	32635	0	133	1	486
*09	SHUT IN	237591	-0-	237591	1101746	188272	3	49319	9	N	44835	45024	0			297
*10	SHUT IN	118894	-0-	118894	1220640	92854	3	26040	9	N	23673	23801	0			169
*11	SHUT IN	138693	-0-	138693	1359333	107564	3	31129	9	N	28299	27973	0	376	1	119
*12	SHUT IN	22374	-0-	22374	1381707	16051	3	6323	9	N	5748	5708	0	135	1	24
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1381707					N	-0-	24	0			-0-

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

*05	SHUT IN	35982	-0-	35982	35982	27475	3	8507	9	Y	7734	7632	0			102
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	35982					Y	-0-	102	0			-0-
*07	SHUT IN	22602	-0-	22602	58584	19883	3	2719	9	Y	2472	2455	0			17
*08	SHUT IN	19092	-0-	19092	77676	16191	3	2901	9	Y	2637	2634	0			20
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	77676					Y	-0-	20	0			-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	77676					Y	-0-					-0-
*11	SHUT IN	97919	-0-	97919	175595	72260	3	25659	9	Y	23326	23168	0			158
*12	SHUT IN	189309	-0-	189309	364904	141191	3	48118	9	Y	43744	43652	0			250
01	SHUT IN	70517	-0-	70517	435421	54022	3	16495	9	Y	14995	15135	0			110

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9718 PERF. N/A

08	SHUT IN	59233	-0-	59233	59233	46899	3	12334	9	Y	11213	11128	0			85
09	SHUT IN	67582	-0-	67582	126815	52869	3	14713	9	Y	13375	13356	0			104
10	SHUT IN	138546	-0-	138546	265361	106310	3	32236	9	Y	29305	29135	0	146	1	128
11	SHUT IN	69232	-0-	69232	334593	54903	3	14329	9	Y	13026	13066	0			88
*12	SHUT IN	160126	-0-	160126	494719	124705	3	35421	9	Y	32201	32105	0			184
01	SHUT IN	147367	-0-	147367	642086	119066	3	28301	9	Y	25728	25724	0			188

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	171424	-0-	171424	387846	157026	3	14398	9	N	13089	13074	0			82
03	SHUT IN	206842	-0-	206842	594688	194882	3	11960	9	N	10873	10955	0			-0-
04	SHUT IN	203923	-0-	203923	798611	186179	3	17744	9	N	16131	15941	0	190	1	-0-
05	SHUT IN	78019	-0-	78019	876630	59089	3	18930	9	N	17209	17081	0			128
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	876630					N	-0-	128	0			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	876630					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	113341	-0-	113341	989971	113341	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	140611	-0-	140611	1130582	140611	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	149453	-0-	149453	1280035	149453	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN	141938	-0-	141938	1421973	141938	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	127797	-0-	127797	1549770	127797	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	120354	-0-	120354	1670124	120354	3			N	-0-					-0-

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

*08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	177	1			438
*09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	176	1			262
*10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					262
*11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					262
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

JETTA PERMIAN, LP 432284
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12431

08	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	8369	3	1313	4	N	1405	1395	1	15	8	495
						1546	9									
09	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	4788	1	4279	4	N	1355	894	1	18	8	938
						1491	9									
10	17546 X	11336	-0-	-6210	-0-	8954	3	963	4	N	1290	1801	1	33	8	394
						1419	9									
11	16980 X	11126	-0-	-5854	-0-	9642	3	195	4	N	1172	909	1			657
						1289	9									
12	17546 X	11390	-0-	-6156	-0-	9964	3	53	4	N	1248	1282	1			623
						1373	9									
01	11346 X	10992	-0-	-354	-0-	9529	3	158	4	N	1186	1260	1			549
						1305	9									

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15412

08	56265 X	44494	-0-	-11771	-0-	40604	3	2211	4	N	1526	1244	1			877
						1679	9									
09	52590 X	40567	-0-	-12023	-0-	38977	3	1590	9	N	1445	1596	1			726
10	50220 X	40852	-0-	-9368	-0-	39249	1	1	4	N	1456	1445	1			737
						1602	9									
11	45360 X	35656	-0-	-9704	-0-	32659	3	1696	4	N	1183	1439	1			481
						1301	9									
12	44485 X	35119	-0-	-9366	-0-	32286	3	1570	4	N	1148	1263	1			366
						1263	9									
01	44485 X	34032	-0-	-10453	-0-	32422	3	303	4	N	1188	1090	1			464
						1307	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284

JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73966	X	60092	-0-	-13874	-0-	418	1	50319	3	N	4558	4357	1	8	8	397
							4341	4	5014	9							
09	69960	X	49380	-0-	-20580	-0-	331	1	43118	3	N	3781	3884	1			294
							1772	4	4159	9							
10	68572	X	31642	-0-	-36930	-0-	398	1	27511	3	N	2689	2290	1			693
							775	4	2958	9							
11	65130	X	18273	-0-	-46857	-0-	240	1	16338	3	N	1446	1259	1			880
							104	4	1591	9							
12	64356	X	28820	-0-	-35536	-0-	428	1	24196	3	N	2426	2895	1			411
							1527	4	2669	9							
01	60078	X	26238	-0-	-33840	-0-	452	1	22935	3	N	2292	2021	1			682
							330	4	2521	9							

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	46					363
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					363
10	11811	X	8320	-0-	-3491	-0-	49	1	8215	3	N	51	12	8			402
							56	9									
11	11430	X	7307	-0-	-4123	-0-	60	1	7146	3	N	92	176	1	2	8	316
							101	9									
12	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	135	1	9468	3	N	294	181	1	2	8	427
							323	9									
*01	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	155	1	8208	3	N	365	552	1			240
							402	9									

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

08	181102	X	113504	-0-	-67598	-0-	253	1	93641	3	N	7595	7612	1			795
							11255	4	8355	9							
09	175260	X	78301	-0-	-96959	-0-	68235	3	4106	4	N	5418	5528	1			685
							5960	9									
10	181102	X	87002	-0-	-94100	-0-	236	1	77926	3	N	6304	6272	1			717
							1906	4	6934	9							
11	126600	X	86608	-0-	-39992	-0-	225	1	78467	3	N	6037	6533	1			221
							1275	4	6641	9							
12	130820	X	88904	-0-	-41916	-0-	235	1	82007	3	N	6020	5693	1			548
							40	4	6622	9							
01	113491	X	83864	-0-	-29627	-0-	247	1	76603	3	N	5626	5640	1			534
							825	4	6189	9							

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

08	44279818	X	142180	-0-	-4137638	-0-	229	1	112380	3	N	13169	13190	1			724
							15085	4	14486	9							
09	94464340	X	129347	-0-	-4334993	-0-	218	1	95313	3	N	11730	11497	1			957
							20913	4	12903	9							
10	44279818	X	133380	-0-	-4146438	-0-	222	1	113466	3	N	11736	11663	1			1030
							6782	4	12910	9							
11	94464340	X	118824	-0-	-4345516	-0-	208	1	104228	3	N	10148	10309	1			869
							3225	4	11163	9							
12	44279818	X	111534	-0-	-4168284	-0-	99320	3	1934	4	N	9345	9622	1			592
							10280	9									
01	142166	X	52299	-0-	-89867	-0-	3	1	46889	3	N	4506	4962	1			136
							450	4	4957	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190588 X	59112	-0-	-131476	-0-	203	1	49193	3	N	5259	5353	1			511
						3931	4	5785	9							
09	184440 X	60661	-0-	-123779	-0-	208	1	50784	3	N	5626	5359	1			778
						3480	4	6189	9							
10	190588 X	60023	-0-	-130565	-0-	217	1	46093	3	N	5473	5362	1	3	8	886
						7693	4	6020	9							
11	184440 X	54982	-0-	-129458	-0-	202	1	45615	3	N	5057	5058	1	2	8	883
						3602	4	5563	9							
12	190588 X	49571	-0-	-141017	-0-	258	1	43643	3	N	4747	5099	1			531
						448	4	5222	9							
*01	45341 X	45341	-0-	-0-	-0-	230	1	39522	3	N	4471	4363	1			639
						671	4	4918	9							

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	77220 X	NO RPT	-0-	-77220	-0-					N	NO RPT					-0-
11	128700 X	NO RPT	-0-	-128700	-0-					N	NO RPT					-0-
12	132990 X	NO RPT	-0-	-132990	-0-					N	NO RPT					-0-
01	132990 X	NO RPT	-0-	-132990	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

08	129952 X	71158	-0-	-58794	-0-	1339	1	59153	3	N	8596	8855	0			352
						1210	4	9456	9							
09	125760 X	57324	-0-	-68436	-0-	1210	1	45543	3	N	7024	6892	0			484
						2845	4	7726	9							
10	129952 X	59552	-0-	-70400	-0-	1276	1	46140	3	N	7276	7476	0			284
						4132	4	8004	9							
11	58467 X	58467	-0-	-0-	-0-	1296	1	47780	3	N	7166	7011	0			439
						1508	4	7883	9							
12	84506 X	58186	-0-	-26320	-0-	1244	1	46944	3	N	6489	6744	0			184
						2860	4	7138	9							
01	71145 X	48325	-0-	-22820	-0-	1296	1	36964	3	N	5352	5319	0			217
						4178	4	5887	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

08	34720 X	26946	-0-	-7774	-0-	1271	1	23839	2	N	1669	1618	1			538
						1836	9									
09	33600 X	17311	-0-	-16289	-0-	857	1	15295	2	N	1054	1296	1			296
						1159	9									
10	34720 X	8113	-0-	-26607	-0-	864	1	6460	2	N	717	542	1			471
						789	9									
11	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	1108	1	24821	2	N	1694	1878	1			287
						1863	9									
12	27269 X	27269	-0-	-0-	-0-	978	1	24488	2	N	1639	1488	1			438
						1803	9									
*01	30054 X	30054	-0-	-0-	-0-	1148	1	27188	2	N	1562	1500	1			500
						1718	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. 646832
H. M. PHILLIPS STATE 27-3 WELL #: 1H RRCID -> 283434 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8858 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

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

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

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

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

08	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	47	1	17871	3	Y	642	647	1					42
							510	4	706	9									
09	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	31	1	18309	3	Y	610	560	1					92
							210	4	671	9									
10	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	37	1	18931	3	Y	617	628	1					81
							225	4	679	9									
*11	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	97	1	18437	3	Y	533	542	1					72
							671	4	586	9									
12	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	25	1	17543	3	Y	559	549	1					82
							481	4	615	9									
*01	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	65	1	18824	3	Y	471	481	1					72
							427	4	518	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082

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
08	97160	X	97160	-0-	-0-	-0-	227	1	86768	3	Y	6988	7043	1			305
							2478	4	7687	9							
09	100311	X	100311	-0-	-0-	-0-	156	1	91448	3	Y	6960	6389	1			876
							1051	4	7656	9							
10	102240	X	102240	-0-	-0-	-0-	179	1	92829	3	Y	7390	7519	1			747
							1103	4	8129	9							
*11	102760	X	102760	-0-	-0-	-0-	489	1	91134	3	Y	6968	7087	1			628
							3472	4	7665	9							
12	96098	X	96098	-0-	-0-	-0-	121	1	86073	3	Y	6860	6737	1			751
							2358	4	7546	9							
*01	96402	X	96402	-0-	-0-	-0-	301	1	86828	3	Y	6640	6800	1			591
							1969	4	7304	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35650	X	35420	-0-	-230	-0-	83	1	31797	3	Y	2392	2411	1			101
							909	4	2631	9							
09	34500	X	32625	-0-	-1875	-0-	51	1	29832	3	Y	2181	2002	1			280
							343	4	2399	9							
10	35650	X	32015	-0-	-3635	-0-	56	1	29211	3	Y	2183	2221	1			242
							347	4	2401	9							
*11	34500	X	30278	-0-	-4222	-0-	146	1	26980	3	Y	1932	1965	1			209
							1027	4	2125	9							
12	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	38	1	27145	3	Y	1818	1785	1			242
							744	4	2000	9							
*01	32325	X	32325	-0-	-0-	-0-	101	1	29218	3	Y	2130	2181	1			191
							663	4	2343	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					Y	-0-					356
09	32820	X	-0-	-0-	-32820	-0-					Y	-0-					356
10	33914	X	16419	-0-	-17495	-0-	30	1	15299	3	Y	825	952	1			229
							182	4	908	9							
*11	37379	X	37379	-0-	-0-	-0-	78	1	35164	3	Y	1593	1126	1			696
							385	4	1752	9							
12	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	49	1	34582	3	Y	1143	1214	1			625
							948	4	1257	9							
*01	39777	X	39777	-0-	-0-	-0-	128	1	36794	3	Y	1836	1436	1			1025
							835	4	2020	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60977	X	57987	-0-	-2990	-0-	250	1	52223	3	Y	2674	2675	1			872
							2573	4	2941	9							
09	59010	X	54166	-0-	-4844	-0-	285	1	47185	3	Y	2569	2568	1			873
							3870	4	2826	9							
10	60977	X	53766	-0-	-7211	-0-	234	1	48276	3	Y	2611	2611	1			873
							2384	4	2872	9							
*11	59010	X	48470	-0-	-10540	-0-	116	1	44338	3	Y	2345	2340	1			878
							1436	4	2580	9							
12	53984	X	53984	-0-	-0-	-0-	763	1	49191	3	Y	2419	2420	1			877
							1369	4	2661	9							
*01	51109	X	51109	-0-	-0-	-0-	169	1	47969	3	Y	2344	2337	1			884
							393	4	2578	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	281229	X	281229	-0-	-0-	-0-	377	1	269712	3	Y	6287	6309	1			60
							4224	4	6916	9							
*03	330146	X	330146	-0-	-0-	-0-	1482	1	316261	3	Y	6405	6155	1			310
							5357	4	7046	9							
*04	303042	X	303042	-0-	-0-	-0-	729	1	292936	3	Y	4876	4501	1			685
							4013	4	5364	9							
*05	310647	X	310647	-0-	-0-	-0-	3	1	302032	3	Y	4109	4382	1			412
							4092	4	4520	9							
*06	290093	X	290093	-0-	-0-	-0-	283507	3	2644	4	Y	3584	3673	1			323
							3942	9									
*07	297739	X	297739	-0-	-0-	-0-	2	1	289322	3	Y	3186	3182	1			327
							4910	4	3505	9							
*08	289978	X	289978	-0-	-0-	-0-	78	1	280343	3	Y	2627	2628	1			326
							6667	4	2890	9							
*09	283326	X	283326	-0-	-0-	-0-	137	1	277528	3	Y	2117	2095	1			348
							3332	4	2329	9							
*10	288486	X	272976	-0-	-15510	-0-	198	1	267714	3	Y	1932	1949	1			331
							2939	4	2125	9							
*11	279180	X	243658	-0-	-35522	-0-	212	1	238346	3	Y	1476	1472	1			335
							3476	4	1624	9							
12	270762	X	243450	-0-	-27312	-0-	330	1	235059	3	Y	1474	1482	1			327
							6440	4	1621	9							
*01	222060	X	222060	-0-	-0-	-0-	746	1	214990	3	Y	1316	1307	1			336
							4876	4	1448	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

*02	169468	X	169468	-0-	-0-	-0-	213	1	158007	3	Y	8100	8129	1			184
							2338	4	8910	9							
*03	188596	X	188596	-0-	-0-	-0-	798	1	174064	3	Y	9761	9380	1			565
							2997	4	10737	9							
*04	185865	X	185865	-0-	-0-	-0-	422	1	173482	3	Y	8848	8168	1			1245
							2228	4	9733	9							
*05	205124	X	205124	-0-	-0-	-0-	1	1	193183	3	Y	8772	9356	1			661
							2291	4	9649	9							
*06	230052	X	230052	-0-	-0-	-0-	214891	3	5372	4	Y	8899	9121	1			439
							9789	9									
*07	253008	X	253008	-0-	-0-	-0-	1	1	238677	3	Y	9523	9511	1			451
							3855	4	10475	9							
*08	243181	X	243181	-0-	-0-	-0-	57	1	228211	3	Y	9106	9108	1			449
							4896	4	10017	9							
*09	231780	X	231780	-0-	-0-	-0-	105	1	220035	3	Y	8274	8189	1			534
							2539	4	9101	9							
*10	239332	X	239332	-0-	-0-	-0-	164	1	228072	3	Y	7872	7940	1			466
							2437	4	8659	9							
*11	215334	X	215334	-0-	-0-	-0-	175	1	204301	3	Y	7244	7224	1			486
							2890	4	7968	9							
12	212721	X	212721	-0-	-0-	-0-	279	1	198738	3	Y	7508	7550	1			444
							5445	4	8259	9							
*01	220833	X	220833	-0-	-0-	-0-	722	1	208003	3	Y	6718	6672	1			490
							4718	4	7390	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	428941	X	115243	-0-	-313698	-0-	4	1	99722	3	N	13809	13557	1			883
							327	4	15190	9							
*03	104703	X	104703	-0-	-0-	-0-	258	1	86637	3	N	14239	14632	1	2	8	488
							2145	4	15663	9							
*04	113434	X	113434	-0-	-0-	-0-	22	1	96367	3	N	13741	13274	1			955
							1930	4	15115	9							
*05	99944	X	96593	-0-	-3351	-0-	83720	3	1057	4	N	10742	10920	1			777
							11816	9									
*06	105386	X	105386	-0-	-0-	-0-	191	1	91096	3	N	11422	10999	1			1200
							1535	4	12564	9							
*07	116914	X	116914	-0-	-0-	-0-	107	1	103564	3	N	10108	10298	1			1010
							2124	4	11119	9							
*08	122395	X	122395	-0-	-0-	-0-	213	1	108827	3	N	10503	10630	1			883
							1802	4	11553	9							
*09	119214	X	119214	-0-	-0-	-0-	176	1	107026	3	N	9440	9621	1			702
							1628	4	10384	9							
*10	115015	X	115015	-0-	-0-	-0-	202	1	103702	3	N	8420	8418	1			704
							1849	4	9262	9							
*11	113610	X	113610	-0-	-0-	-0-	184	1	102200	3	N	8531	8115	1			1120
							1842	4	9384	9							
12	114968	X	114968	-0-	-0-	-0-	145	1	103454	3	N	7758	7913	1			965
							2835	4	8534	9							
01	99944	X	97347	-0-	-2597	-0-	303	1	87205	3	N	7146	7131	1			980
							1978	4	7861	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

*02	570079	X	170499	-0-	-399580	-0-	8	1	159043	3	N	9936	9755	1			289
							518	4	10930	9							
*03	184140	X	180482	-0-	-3658	-0-	586	1	164017	3	N	10085	10365	1			9
							4785	4	11094	9							
*04	214789	X	214789	-0-	-0-	-0-	44	1	199852	3	N	9846	9511	1			344
							4062	4	10831	9							
*05	214855	X	214855	-0-	-0-	-0-	201671	3	3033	4	N	9228	9381	1			191
							10151	9									
*06	218078	X	218078	-0-	-0-	-0-	430	1	203477	3	N	9750	9388	1			553
							3446	4	10725	9							
*07	213748	X	213748	-0-	-0-	-0-	212	1	201079	3	N	7472	7612	1			413
							4238	4	8219	9							
*08	217140	X	217140	-0-	-0-	-0-	403	1	205172	3	N	7401	7491	1			323
							3424	4	8141	9							
*09	212259	X	212259	-0-	-0-	-0-	332	1	201621	3	N	6582	6709	1			196
							3066	4	7240	9							
*10	214899	X	214899	-0-	-0-	-0-	401	1	203749	3	N	6430	6428	1			198
							3676	4	7073	9							
*11	208594	X	208594	-0-	-0-	-0-	359	1	198040	3	N	5975	5684	1			489
							3622	4	6573	9							
12	220379	X	220379	-0-	-0-	-0-	293	1	208147	3	N	5669	5783	1			375
							5703	4	6236	9							
*01	215021	X	215021	-0-	-0-	-0-	708	1	203893	3	N	5269	5258	1			386
							4624	4	5796	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	587675	X	223701	-0-	-363974	-0-	1595	1	205248	3	N	9942	10560	1	7	8	641
							5922	4	10936	9							
*03	233740	X	225069	-0-	-8671	-0-	2112	1	209397	3	N	9386	8818	1			1209
							3235	4	10325	9							
*04	231974	X	231974	-0-	-0-	-0-	1202	1	217757	3	N	8818	9161	1			866
							3315	4	9700	9							
*05	242286	X	242286	-0-	-0-	-0-	2331	1	228952	3	N	7630	7463	1			1033
							2610	4	8393	9							
*06	242618	X	242618	-0-	-0-	-0-	1901	1	227033	3	N	7105	6642	1			1496
							5868	4	7816	9							
*07	256888	X	256888	-0-	-0-	-0-	1802	1	243769	3	N	6285	7029	1			752
							4403	4	6914	9							
*08	257743	X	257743	-0-	-0-	-0-	1831	1	248615	3	N	5484	5515	1			721
							1265	4	6032	9							
*09	233890	X	233890	-0-	-0-	-0-	1729	1	226959	3	N	4729	4714	1			736
							5202	9									
*10	235118	X	235118	-0-	-0-	-0-	1268	1	229141	3	N	4281	4254	1			763
							4709	9									
*11	226200	X	217890	-0-	-8310	-0-	547	1	162253	3	N	2869	2783	1	1	8	848
							51934	4	3156	9							
12	233740	X	214290	-0-	-19450	-0-	3117	1	201936	3	N	3141	3005	1			984
							5782	4	3455	9							
01	233740	X	201532	-0-	-32208	-0-	55	1	178666	3	N	2889	2947	1			926
							19633	4	3178	9							

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

08	151300	X	151300	-0-	-0-	-0-	669	1	139957	3	Y	3434	3434	1			370
							6897	4	3777	9							
09	145035	X	145035	-0-	-0-	-0-	783	1	129833	3	Y	3427	3426	1			371
							10649	4	3770	9							
10	141821	X	141821	-0-	-0-	-0-	637	1	131336	3	Y	3055	3056	1			370
							6487	4	3361	9							
*11	129420	X	104636	-0-	-24784	-0-	272	1	98714	3	Y	2280	2275	1			375
							3142	4	2508	9							
12	133734	X	119281	-0-	-14453	-0-	1730	1	111481	3	Y	2697	2699	1			373
							3103	4	2967	9							
01	133734	X	123746	-0-	-9988	-0-	421	1	119448	3	Y	2636	2628	1			381
							977	4	2900	9							

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 07/14/2017 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
*02	28028	X	23926	-0-	-4102	-0-	425	1	12679	3	Y	2898	1955	1			943
							7634	4	3188	9							
03	31434	X	31216	-0-	-218	-0-	611	1	19638	3	Y	3031	3363	1			611
							7633	4	3334	9							
04	38850	X	35596	-0-	-3254	-0-	929	1	24223	3	Y	3142	3346	1			407
							6988	4	3456	9							
*05	40145	X	35048	-0-	-5097	-0-	702	1	17454	3	Y	3019	2222	1	4	8	1200
							13571	4	3321	9							
06	38850	X	34202	-0-	-4648	-0-	774	1	22284	3	Y	3047	3437	1	4	8	806
							7792	4	3352	9							
07	40008	X	40008	-0-	-0-	-0-	1339	1	32664	3	Y	2518	2699	1			625
							3235	4	2770	9							
08	36797	X	23132	-0-	-13665	-0-	787	1	16720	3	Y	1451	1334	1			742
							4029	4	1596	9							
09	35610	X	27580	-0-	-8030	-0-	935	1	23231	3	Y	2041	1849	1			934
							1169	4	2245	9							
10	35340	X	28634	-0-	-6706	-0-	1378	1	24522	3	Y	2203	1487	1	2	8	1648
							311	4	2423	9							
11	38730	X	30381	-0-	-8349	-0-	1336	1	26521	3	Y	2094	3001	1	2	8	739
							221	4	2303	9							
12	40021	X	27836	-0-	-12185	-0-	889	1	24437	3	Y	1994	2050	1			683
							317	4	2193	9							
01	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT					683

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

08	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					100
09	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					100
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31744	X	-0-	-0-	-31744	-0-					N	-0-					300
09	29640	X	-0-	-0-	-29640	-0-					N	-0-					300
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					300
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 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
08	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-					596
09	32670	X	-0-	-0-	-32670	-0-					N	-0-					596
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					596
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-					N	-0-					1705
09	28980	X	-0-	-0-	-28980	-0-					N	-0-					1705
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					1705
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1705

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 2HX RRCID -> 285392 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7880 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VICTERRA ENERGY, LLC 885213
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

08	32953 X	24256	-0-	-8697	-0-	20964	3	1800	4	N	1356	1660	1			333
						1492	9									
09	27480 X	24856	-0-	-2624	-0-	22541	3	521	4	N	1631	1454	1			510
						1794	9									
10	28396 X	24222	-0-	-4174	-0-	22475	3	335	4	N	1284	1313	1			481
						1412	9									
11	27480 X	25377	-0-	-2103	-0-	22401	3	1098	4	N	1707	1653	1			535
						1878	9									
12	27590 X	26989	-0-	-601	-0-	24397	3	840	4	N	1593	1485	1			643
						1752	9									
*01	27436 X	27436	-0-	-0-	-0-	16954	3	8573	4	N	1735	1926	1			452
						1909	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

08	12834 X	11853	-0-	-981	-0-	9396	3	1602	4	N	777	840	1			301
						855	9									
09	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	11296	3	377	4	N	705	734	1			272
						776	9									
10	12834 X	12294	-0-	-540	-0-	11227	3	263	4	N	731	365	1			638
						804	9									
11	12420 X	12304	-0-	-116	-0-	10915	3	638	4	N	683	922	1			399
						751	9									
12	12834 X	12425	-0-	-409	-0-	11195	3	471	4	N	690	571	1			518
						759	9									
01	12834 X	12738	-0-	-96	-0-	7036	3	5116	4	N	533	785	1			266
						586	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

08	44547 X	27832	-0-	-16715	-0-	21764	3	2724	4	N	3040	3183	1			589
						3344	9									
09	43110 X	35543	-0-	-7567	-0-	31115	3	1186	4	N	2947	2820	1			716
						3242	9									
10	43276 X	31132	-0-	-12144	-0-	24000	3	4230	4	N	2638	2681	1			673
						2902	9									
11	41880 X	28106	-0-	-13774	-0-	22625	3	3051	4	N	2209	2403	1			479
						2430	9									
12	39122 X	-0-	-0-	-39122	-0-					N	1					480
01	36735 X	-0-	-0-	-36735	-0-					N	-0-					480

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VICTERRA ENERGY, LLC //CONT.// 885213

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
08	22940 X	21894	-0-	-1046	-0-	19139	3	1901	4	N	776	694	1			331
						854	9									
09	22080 X	19576	-0-	-2504	-0-	18336	3	474	4	N	696	688	1			339
						766	9									
10	22227 X	19886	-0-	-2341	-0-	18754	3	314	4	N	744	878	1			205
						818	9									
11	26700 X	16867	-0-	-9833	-0-	14895	3	1117	4	N	777	716	1			266
						855	9									
12	27590 X	16843	-0-	-10747	-0-	14929	3	876	4	N	944	711	1			499
						1038	9									
01	21886 X	19477	-0-	-2409	-0-	11025	3	7654	4	N	725	941	1			283
						798	9									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

08	44702 X	38942	-0-	-5760	-0-	34579	3	2509	4	N	1685	1644	1			447
						1854	9									
09	43050 X	36352	-0-	-6698	-0-	34286	3	551	4	N	1377	1370	1			454
						1515	9									
10	41509 X	37487	-0-	-4022	-0-	35455	3	378	4	N	1504	1382	1			576
						1654	9									
11	41370 X	36958	-0-	-4412	-0-	33731	3	1585	4	N	1493	1476	1			593
						1642	9									
12	42749 X	37711	-0-	-5038	-0-	34713	3	1511	4	N	1352	1577	1			368
						1487	9									
01	38936 X	38686	-0-	-250	-0-	27688	3	9276	4	N	1565	1540	1			393
						1722	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

08	23715 X	17888	-0-	-5827	-0-	17506	3	84	4	N	271	308	1			276
						298	9									
09	22639 X	22639	-0-	-0-	-0-	22315	3	8	4	N	287	411	1			152
						316	9									
10	19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	19561	3	10	4	N	277	140	1			289
						305	9									
11	24870 X	17314	-0-	-7556	-0-	16864	3	221	4	N	208	287	1			210
						229	9									
12	25699 X	8854	-0-	-16845	-0-	8703	3	59	4	N	84	62	1			232
						92	9									
01	23405 X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	-0-					232

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

08	83576 X	58566	-0-	-25010	-0-	54232	2	976	4	Y	3053	2998	1			117
						3358	9									
09	80880 X	32897	-0-	-47983	-0-	31563	3	85	4	Y	1135	1162	1			90
						1249	9									
10	83576 X	46668	-0-	-36908	-0-	44269	3	290	4	Y	1917	1896	1			111
						2109	9									
11	67260 X	22282	-0-	-44978	-0-	19782	3	857	4	Y	1494	1505	1			100
						1643	9									
12	58559 X	13570	-0-	-44989	-0-	12281	3	362	4	Y	843	876	1			67
						927	9									
01	58559 X	1495	-0-	-57064	-0-	1240	3	214	4	Y	37	96	1			8
						41	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VICTERRA ENERGY, LLC //CONT.// 885213
ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

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

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

08	273575 X	270279	-0-	-3296	-0-	247654	2	7331	4	Y	13904	13902	1			542
						15294	9									
09	264750 X	248638	-0-	-16112	-0-	234860	3	1296	4	Y	11347	11032	1			857
						12482	9									
10	273575 X	251150	-0-	-22425	-0-	236276	3	3017	4	Y	10779	10992	1			644
						11857	9									
11	261570 X	225555	-0-	-36015	-0-	206121	3	8933	4	Y	9546	9553	1			637
						10501	9									
12	270289 X	225200	-0-	-45089	-0-	209082	3	6161	4	Y	9052	9005	1			684
						9957	9									
01	DLQ G-10	186821	-0-	186821	186821	151447	3	26166	4	Y	8371	8337	1			718
						9208	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	13	1	2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	43	40	1	5

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	14	1	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	22	1	2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24	22	1	4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	24	1	2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	20	1	3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	22	1	3

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

08	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	136 N	93	-0-	-43	B	-0-	93	2	N	-0-			54
10	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-			54
11	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-			54
12	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-			54
01	186 N	146	-0-	-40	B	-0-	146	2	N	-0-			54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

08	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2	N	-0-			66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	233 N	185	-0-	-48	B	-0-	185	2	N	-0-			66
10	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-			66
11	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2	N	-0-			66
12	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2	N	-0-			66
01	341 N	291	-0-	-50	B	-0-	291	2	N	-0-			66

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

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

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					50
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					50
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					50
11	870 N	697	-0-	-173	-0-	697	3			N	-0-					50
12	899 N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					50
*01	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-	3	5			47

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775 N	111	-0-	-664	-0-	111	3			N	-0-					118
09	600 N	237	-0-	-363	-0-	237	3			N	-0-					118
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					118
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					118
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	5	5			113
*01	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-	1	5			112

DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 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
08	1731 X	286	-0-	-1445	-0-	266	3	20	9	Y	18					83
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	165	3	14	9	Y	13					96
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	403	3	26	9	Y	24					120
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	218	3	22	9	Y	20					140
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	207	3	17	9	Y	15					155
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	315	3	13	9	Y	12	114	1			53

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	650 N	113	-0-	-537	-0-	100	3	13	9	Y	12					62
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	62	3	11	9	Y	10					72
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	496	3	20	9	Y	18					90
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	343	3	15	9	Y	14					104
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	343	3	12	9	Y	11					115
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	631	3	13	9	Y	12	85	1			42

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
08	3000 N	1336	-0-	-1664	3343	1296	3	40	9	Y	36					123
09	3000 N	833	-0-	-2167	1176	803	3	30	9	Y	27					150
10	3100 N	2157	-0-	-943	233	2112	3	45	9	Y	41					191
11	1284 N	1051	-0-	-233	-0-	1029	3	22	9	Y	20					211
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	967	3	23	9	Y	21					232
*01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1629	3	28	9	Y	25	172	1			85

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

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC 037888
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888
C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888
LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

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

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122

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
08	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	720	N	249	-0-	-471	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

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

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

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

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

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

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

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

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

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

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

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

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

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

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

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

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

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

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

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

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

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

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

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

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	86	1	237	2	Y	21			92
						23	9							
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	84	1	225	2	Y	24	79	1	37
						26	9							
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	221	2	Y	13			50
						14	9							
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	81	1	204	2	Y	24			74
						26	9							
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	87	1	231	2	Y	26			100
						29	9							
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	84	1	228	2	Y	28	82	1	46
						31	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

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-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

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-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

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

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

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

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2	N	-0-			-0-
*01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
09	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
10	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
12	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

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

08	1240 N	628	-0-	-612	-0-	611	2	17	9	N	15					188
09	1290 N	1153	-0-	-137	-0-	1113	2	40	9	N	36	175	1			49
10	1395 N	719	-0-	-676	-0-	684	2	35	9	N	32					81
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	28					109
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1079	2	28	9	N	25					134
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	994	2	48	9	N	44	138	1			40

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					58
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

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

08	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	N	1	1	8			104
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1	1	8			104
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					104
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					104
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					104
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1931	3	174	9	N	158	183	1			273
09	2160 N	2095	-0-	-65	-0-	1916	3	179	9	N	163	188	1			248
10	2170 N	2162	-0-	-8	-0-	1983	3	179	9	N	163	190	1			221
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2022	3	193	9	N	175	186	1			210
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2172	3	191	9	N	174	188	1			196
*01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2198	3	199	9	N	181	200	1			177

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

08	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					90
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					90
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					90
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					90
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					90
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					90

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	394	2	10	9	N	9					167
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	501	2	103	9	N	94					261
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	491	2	88	9	N	80	190	1			151
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	420	2	79	9	N	72					223
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	487	2	85	9	N	77	187	1			113
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	519	2	84	9	N	76					189

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1					98
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	N	2					100
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1					101
11	1110	N	881	-0-	-229	-0-	881	2			N	-0-					101
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

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

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

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

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
11	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	2	N	-0-			-0-
12	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	2	N	-0-			-0-
01	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2	N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	536	-0-	-642	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

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

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC //CONT.// 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

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	14B	DENY	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

08	775	N	704	-0-	-71	-0-	2	1	601	3	N	92	90	0			3
							101	9									
09	870	N	362	-0-	-508	-0-	2	1	323	3	N	34	36	0			1
							37	9									
10	713	N	527	-0-	-186	-0-	2	1	481	3	N	40	40	0			1
							44	9									
11	690	N	154	-0-	-536	-0-	113	3	41	9	N	37	37	0			1
12	372	N	156	-0-	-216	-0-	117	3	39	9	N	35	35	0			1
01	527	N	183	-0-	-344	-0-	1	1	143	3	N	35	35	0			1
							39	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9849	3	33	9	N	30	30	0			1
09	8400	X	1102	-0-	-7298	-0-	1069	3	33	9	N	30	30	0			1
10	8711	X	4501	-0-	-4210	-0-	4457	3	44	9	N	40	40	0			1
11	8940	X	937	-0-	-8003	-0-	931	3	6	9	N	5	6	0			-0-
12	9238	X	6611	-0-	-2627	-0-	6574	3	37	9	N	34	33	0			1
01	9238	X	9158	-0-	-80	-0-	9119	3	39	9	N	35	35	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

08	5921	X	5426	-0-	-495	-0-	5393	3	33	9	N	30	30	0			1
09	5730	X	3531	-0-	-2199	-0-	3498	3	33	9	N	30	30	0			1
10	5921	X	5000	-0-	-921	-0-	4956	3	44	9	N	40	40	0			1
11	5730	X	4220	-0-	-1510	-0-	4179	3	41	9	N	37	37	0			1
12	5921	X	4080	-0-	-1841	-0-	4041	3	39	9	N	35	35	0			1
*01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7768	3	79	9	N	72	71	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	4	1	1747	3	N	30	30	0			1
							33	9									
09	2070	N	880	-0-	-1190	-0-	4	1	843	3	N	30	30	0			1
							33	9									
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	4	1	1926	3	N	40	40	0			1
							44	9									
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	4	1	2028	3	N	37	37	0			1
							41	9									
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	6	1	2643	3	N	35	35	0			1
							39	9									
*01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	5	1	2873	3	N	35	35	0			1
							39	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11586	3	101	9	N	92	90	0			3
09	8700	X	643	-0-	-8057	-0-	631	3	12	9	N	11	14	0			-0-
10	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
11	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9020	3	41	9	N	37	36	0			1
12	8990	X	8817	-0-	-173	-0-	8778	3	39	9	N	35	35	0			1
01	8990	X	8818	-0-	-172	-0-	8720	3	98	9	N	89	88	0			2

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	12	1	5603	3	N	81	81	0			2
							89	9									
09	5490	X	2477	-0-	-3013	-0-	10	1	2401	3	N	60	61	0			1
							66	9									
10	5673	X	5605	-0-	-68	-0-	11	1	5504	3	N	82	81	0			2
							90	9									
11	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	10	1	4905	3	N	74	74	0			2
							81	9									
12	5673	X	4276	-0-	-1397	-0-	9	1	4213	3	N	49	50	0			1
							54	9									
01	5673	X	4545	-0-	-1128	-0-	8	1	4483	3	N	49	49	0			1
							54	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	12	1	3219	3	N	30	30	0			1
							33	9									
09	4140	X	1611	-0-	-2529	-0-	12	1	1566	3	N	30	30	0			1
							33	9									
*10	4278	X	3343	-0-	-935	-0-	13	1	3286	3	N	40	40	0			1
							44	9									
*11	4140	X	3286	-0-	-854	-0-	13	1	3232	3	N	37	37	0			1
							41	9									
12	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	13	1	3168	3	N	35	35	0			1
							39	9									
01	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	13	1	3209	3	N	35	35	0			1
							39	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	670	-0-	-710	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	984	-0-	-1116	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 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
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

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

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

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

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

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

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	71	3	30	9	N	27	27	0			-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	43	3	7	4	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	73	3	3	4	N	27	27	0			-0-
							30	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	53	3	48	9	N	44	44	0			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	86	3	37	9	N	34	34	0			-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	90	3	29	9	N	26	26	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

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-

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

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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1					17
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			Y	-0-					17
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	219	3	37	9	Y	34	34	1			17
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					17
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					19
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	3	1	9	Y	1					18

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
08	T. A.		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		208	-0-	208	296	208	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		90	-0-	90	386	90	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		17	-0-	17	403	17	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		80	-0-	80	483	80	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		68	-0-	68	551	68	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

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

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	763	-0-	-677	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	12	2	17	9	Y	15					15
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	14	2	33	9	Y	30	43	1			2
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	2	7	9	Y	6					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

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

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

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

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			23
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2	N	-0-			23
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			23
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			23
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			23
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
09	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	2	N	-0-			-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

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

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			54
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

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

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

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					16
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			Y	-0-					16
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	219	3	40	9	Y	36	34	1			18
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					18
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					19
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	3	1	9	Y	1					20

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 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
08	2852 X	2022	-0-	-830	-0-	2021	3	1	9	Y	1					17
09	2130 X	981	-0-	-1149	-0-	981	3			Y	-0-					17
10	2201 X	2009	-0-	-192	-0-	1972	3	37	9	Y	34	34	1			17
11	2130 X	1849	-0-	-281	-0-	1849	3			Y	-0-					17
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					18
01	2015 X	2012	-0-	-3	-0-	2011	3	1	9	Y	1					19

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

08	2883 X	2022	-0-	-861	-0-	2021	3	1	9	Y	1					16
09	2130 X	980	-0-	-1150	-0-	980	3			Y	-0-					16
10	2201 X	2009	-0-	-192	-0-	1972	3	37	9	Y	34	34	1			16
11	2130 X	1852	-0-	-278	-0-	1850	3	2	9	Y	2					18
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					19
01	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	2011	3	1	9	Y	1					20

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

08	DLQ G-10	408	-0-	408	B	300	408	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 300																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	300					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	80	-0-	80	B	380	80	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	B	481	101	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	171	-0-	171	B	652	171	3			Y	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	652					Y	NO RPT				-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

08	682 #	626	-0-	-56	B	-1830	600	2	26	9	N	24	27	1		13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -634 CANCELLED UNDERAGE -> -1196																
09	630 #	322	-0-	-308	B	-942	305	2	17	9	N	15	16	1		12
10	589 #	577	-0-	-12	B	-954	551	2	26	9	N	24	11	1		25
11	600 #	637	-0-	37	B	-917	615	2	22	9	N	20	22	1		23
12	620 #	569	-0-	-51	B	-968	546	2	23	9	N	21	27	1		17
01	620 #	818	-0-	198	B	-770	713	2	105	9	N	95	15	1		97

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

08	713 #	749	-0-	36	B	-842	749	2			N	-0-				225
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -594 CANCELLED UNDERAGE -> -248																
09	690 #	709	-0-	19	B	-575	709	2			N	-0-				225
10	682 #	705	-0-	23	B	-552	702	2	3	9	N	3				228
11	720 #	725	-0-	5	B	-547	725	2			N	-0-				228
12	744 #	733	-0-	-11	B	-558	733	2			N	-0-				228
01	744 #	722	-0-	-22	B	-580	722	2			N	-0-				228

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 #	72	-0-	10 B	-140	72	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-109	CANCELLED UNDERAGE ->		-31							
09	60 #	33	-0-	-27 B	-136	33	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	66	-0-	-27 B	-163	66	3		Y	-0-			-0-
11	90 #	70	-0-	-20 B	-183	70	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	69	-0-	-24 B	-207	69	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10 B	-217	52	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	9	9	8	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-12							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	7	7	8	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	1	1	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	2	2	8	-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

08	1333 #	1278	-0-	-55 B	-1478	1278	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1160	CANCELLED UNDERAGE ->		-318							
09	1290 #	642	-0-	-648 B	-1808	642	3		N	-0-			-0-
10	1302 #	667	-0-	-635 B	-2443	667	3		N	-0-			-0-
11	1260 #	315	-0-	-945 B	-3388	315	3		N	-0-			-0-
12	1271 #	203	-0-	-1068 B	-4456	203	3		N	-0-			-0-
01	1271 #	1111	-0-	-160 B	-4616	1111	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

08	2015 #	1942	-0-	-73 B	-1433	1942	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1129	CANCELLED UNDERAGE ->		-304							
09	1950 #	989	-0-	-961 B	-2090	989	3		N	-0-			-0-
10	2015 #	2091	-0-	76 B	-2014	2091	3		N	-0-			-0-
11	1950 #	1920	-0-	-30 B	-2044	1920	3		N	-0-			-0-
12	1953 #	1973	-0-	20 B	-2024	1973	3		N	-0-			-0-
01	2077 #	1970	-0-	-107 B	-2131	1970	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10974 #	9069	-0-	-1905 B	-1905	9069	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1905													
09	11160 #	4286	-0-	-6874 B	-8779	4286	3		Y	-0-			-0-
10	11532 #	13321	-0-	1789 B	-6990	13321	3		Y	-0-			-0-
11	11160 #	12018	-0-	858 B	-6132	12018	3		Y	-0-			-0-
12	11408 #	12276	-0-	868 B	-5264	12276	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12404	-0-	12404 B	7140	12404	3		Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

08	496 #	473	-0-	-23 B	-29	473	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -29													
09	480 #	237	-0-	-243 B	-272	237	3		Y	-0-			-0-
10	496 #	466	-0-	-30 B	-302	466	3		Y	-0-			-0-
11	480 #	481	-0-	1 B	-301	481	3		Y	-0-			-0-
12	465 #	497	-0-	32 B	-269	497	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	438	-0-	438 B	169	438	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//   35654 664   ASSOCIATED              49B                                CNTY: ECTOR
  OXY USA WTP LP                            630555
    CUMMINS-P                         WELL #:    1    RRCID -> 031434  COMPL. DATE 09/05/1963  TOTAL DEPTH  5785 PERF. 4048 -  4183
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RCI, L.L.C.                               695711
    DEN -A-                           WELL #:    2    RRCID -> 022857  COMPL. DATE 05/30/1963  TOTAL DEPTH  8580 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08      744 #       739     -0-          -5 B        -542        739  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -479    CANCELLED UNDERAGE ->      -63
 09      690 #       378     -0-        -312 B        -791        378  2                N       -0-                                -0-
 10      682 #      -0-      -0-        -682 B       -1473                               N       -0-                                -0-
 11      720 #      -0-      -0-        -720 B       -2193                               N       -0-                                -0-
 12      744 #        98     -0-        -646 B       -2839         98  2                N       -0-                                -0-
 01      744 #       968     -0-         224 B       -2615        968  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DEN -A-                           WELL #:    1    RRCID -> 133612  COMPL. DATE 04/18/1987  TOTAL DEPTH  4581 PERF. 4116 -  4154
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08      197 R       197     -0-        -0-  B        -0-         197  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09      101 R       101     -0-        -0-  B        -0-         101  2                N       -0-                                -0-
 10       93 #      -0-      -0-         -93 B         -93                               N       -0-                                -0-
 11       90 #      -0-      -0-         -90 B        -183                               N       -0-                                -0-
 12       93 #        26     -0-         -67 B        -250          26  2                N       -0-                                -0-
 01       93 #       258     -0-         165 B         -85         258  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DEN -A-                           WELL #:    2A   RRCID -> 133613  COMPL. DATE 04/25/1987  TOTAL DEPTH  4600 PERF. 4151 -  4183
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08       62 #        49     -0-         -13 B        -148          49  2                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->      -90    CANCELLED UNDERAGE ->      -58
 09       60 #        25     -0-         -35 B        -125          25  2                N       -0-                                -0-
 10       62 #      -0-      -0-         -62 B        -187                               N       -0-                                -0-
 11       60 #      -0-      -0-         -60 B        -247                               N       -0-                                -0-
 12       62 #         7     -0-         -55 B        -302           7  2                N       -0-                                -0-
 01       62 #        65     -0-           3 B        -299          65  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SATANTA OIL COMPANY                       748744
    UNIVERSITY 32A                    WELL #:    1 G  RRCID -> 034232  COMPL. DATE 10/14/1964  TOTAL DEPTH  4300 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08     1395 #      1475     -0-          80 B       -3274       1475  3                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    -1645    CANCELLED UNDERAGE ->    -1629
 09     1650 #       310     -0-       -1340 B       -2985        310  3                N       -0-                                -0-
 10     1705 #      1355     -0-        -350 B       -3335       1355  3                N       -0-                                -0-
 11     1650 #      1702     -0-          52 B       -3283       1702  3                N       -0-                                -0-
 12     1488 #       954     -0-        -534 B       -3817        954  3                N       -0-                                -0-
 01     1488 #      1491     -0-           3 B       -3814       1491  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    UNIVERSITY -29-                   WELL #:    3 C  RRCID -> 036728  COMPL. DATE 07/20/1965  TOTAL DEPTH  6310 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 44
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 44
 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 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                 44
```

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 #	237	-0-	51 B	-371	237	3		N	-0-			165
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -371													
09	150 #	70	-0-	-80 B	-451	70	3		N	-0-			165
10	155 #	126	-0-	-29 B	-480	126	3		N	-0-			165
11	240 #	76	-0-	-164 B	-644	76	3		N	-0-			165
12	248 #	74	-0-	-174 B	-818	74	3		N	-0-			165
01	248 #	98	-0-	-150 B	-968	98	3		N	-0-			165

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			206
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			206
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			206

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

08	403 #	30	-0-	-373	-0-	30	2		N	-0-			34
09	390 #	126	-0-	-264	-0-	126	2		N	-0-			34
10	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	2		N	-0-			34
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			34
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			34
*01	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 23703 PERF. 5000 - 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

08	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	572	-0-	-792	-0-	572	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	856	-0-	-344	-0-	856	2		N	-0-			-0-
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
*01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	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

08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

08	5394 X	4066	-0-	-1328	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
09	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2		N	-0-			-0-
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2		N	-0-			-0-
11	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2		N	-0-			-0-
12	5673 X	5474	-0-	-199	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
01	5673 X	5495	-0-	-178	-0-	5495	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

08	12524 X	4606	-0-	-7918	-0-	4606	2		N	-0-			-0-
09	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2		N	-0-			-0-
10	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2		N	-0-			-0-
11	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2		N	-0-			-0-
12	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2		N	-0-			-0-
*01	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	4926	-0-	-1925	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
09	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7369	-0-	-2613	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8286	-0-	-1374	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8059	-0-	-1923	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
*01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	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

08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1424	-0-	-994	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1324	-0-	-722	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

08	10943	X	5344	-0-	-5599	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
09	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
10	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
11	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
12	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
*01	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

08	23777	X	8340	-0-	-15437	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	31876	X	31876	-0-	-0-	-0-	31876	2			N	-0-					-0-
10	28427	X	28427	-0-	-0-	-0-	28427	2			N	-0-					-0-
11	27798	X	27798	-0-	-0-	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
12	29566	X	29566	-0-	-0-	-0-	29566	2			N	-0-					-0-
*01	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	29185	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

08	11935	X	6714	-0-	-5221	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
10	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11846	-0-	-244	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	11291	-0-	-4271	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	11332	-0-	-4230	-0-	11332	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	899	-0-	-403	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	778	-0-	-482	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

08	11160	X	5076	-0-	-6084	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
09	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
10	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	2			N	-0-					-0-
11	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12037	-0-	-921	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11794	-0-	-1164	-0-	11794	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	899	N	430	-0-	-469	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					157
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					157
10	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	3			N	-0-					157
11	3226	X	3088	-0-	-138	-0-	3088	3			N	-0-					157
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					157
*01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

08	8556	X	3674	-0-	-4882	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	2006	-0-	-3814	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	1563	-0-	-4451	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	1321	-0-	-3989	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	1654	-0-	-3833	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	1222	-0-	-2467	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	91	-0-	91	133	91	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

08	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	18873	3			N	-0-					-0-
09	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3			N	-0-					-0-
10	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3			N	-0-					-0-
11	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	22533	3			N	-0-					-0-
12	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	21508	3			N	-0-					-0-
*01	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	20880	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

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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

08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
*01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

08	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
09	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	23143	2			N	-0-					-0-
10	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	18160	2			N	-0-					-0-
11	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
12	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13466	-0-	-639	-0-	13466	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32519	X	8486	-0-	-24033	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
10	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	12514	-0-	-3746	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	14408	-0-	-5308	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	16876	-0-	-2840	-0-	16876	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

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

08	23684	X	16939	-0-	-6745	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
09	28915	X	28915	-0-	-0-	-0-	28915	2			N	-0-					-0-
10	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	25074	2			N	-0-					-0-
11	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
12	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	24975	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	24447	-0-	-260	-0-	24447	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

08	31186	X	14601	-0-	-16585	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
09	30113	X	30113	-0-	-0-	-0-	30113	2			N	-0-					-0-
10	28458	X	26413	-0-	-2045	-0-	26413	2			N	-0-					-0-
11	32306	X	32306	-0-	-0-	-0-	32306	2			N	-0-					-0-
12	32290	X	32290	-0-	-0-	-0-	32290	2			N	-0-					-0-
*01	31703	X	31703	-0-	-0-	-0-	31703	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

08	19282	X	9163	-0-	-10119	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	21540	2			N	-0-					-0-
10	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
11	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	19990	-0-	-346	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19889	-0-	-447	-0-	19889	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-			-0-
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3	N	-0-			-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3	N	-0-			-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3	N	-0-			-0-
01	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	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

08	13454	X	3917	-0-	-9537	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2	N	-0-			-0-
10	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2	N	-0-			-0-
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2	N	-0-			-0-
12	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2	N	-0-			-0-
01	10726	X	9107	-0-	-1619	-0-	9107	2	N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

08	35774	X	3304	-0-	-32470	-0-	3304	2	N	-0-			-0-
09	30764	X	30764	-0-	-0-	-0-	30764	2	N	-0-			-0-
10	31712	X	31712	-0-	-0-	-0-	31712	2	N	-0-			-0-
11	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	27599	2	N	-0-			-0-
12	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	32886	2	N	-0-			-0-
*01	33486	X	33486	-0-	-0-	-0-	33486	2	N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

08	35557	X	12547	-0-	-23010	-0-	12547	2	N	-0-			-0-
09	30352	X	30352	-0-	-0-	-0-	30352	2	N	-0-			-0-
10	27808	X	27808	-0-	-0-	-0-	27808	2	N	-0-			-0-
11	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2	N	-0-			-0-
12	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	2	N	-0-			-0-
01	31372	X	31219	-0-	-153	-0-	31219	2	N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

08	25017	X	5140	-0-	-19877	-0-	5140	2	N	-0-			-0-
09	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2	N	-0-			-0-
10	19809	X	19429	-0-	-380	-0-	19429	2	N	-0-			-0-
11	39341	X	39341	-0-	-0-	-0-	39341	2	N	-0-			-0-
12	43778	X	43778	-0-	-0-	-0-	43778	2	N	-0-			-0-
*01	42866	X	42866	-0-	-0-	-0-	42866	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	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

08	25482	X	9533	-0-	-15949	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
09	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
10	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
11	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	25654	2			N	-0-					-0-
12	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	28208	2			N	-0-					-0-
*01	27680	X	27680	-0-	-0-	-0-	27680	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

08	30969	X	7903	-0-	-23066	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
09	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24908	2			N	-0-					-0-
10	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
11	28681	X	28681	-0-	-0-	-0-	28681	2			N	-0-					-0-
12	28018	X	28018	-0-	-0-	-0-	28018	2			N	-0-					-0-
*01	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	29018	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

08	3720	X	1320	-0-	-2400	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
*01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

08	13547	X	7042	-0-	-6505	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
09	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10770	-0-	-1754	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
11	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10352	-0-	-2172	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
*01	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	651	N	90	-0-	-561	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	332	-0-	-928	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

08	75051	X	17068	-0-	-57983	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
09	55894	X	55894	-0-	-0-	-0-	55894	2			N	-0-					-0-
10	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	35508	2			N	-0-					-0-
11	57870	X	57870	-0-	-0-	-0-	57870	2			N	-0-					-0-
12	57908	X	57908	-0-	-0-	-0-	57908	2			N	-0-					-0-
*01	59807	X	59807	-0-	-0-	-0-	59807	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

08	21483	X	3560	-0-	-17923	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
10	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
11	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
12	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9751	-0-	-1378	-0-	9751	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	589	N	40	-0-	-549	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	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

08	16368	X	2349	-0-	-14019	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
12	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
*01	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

08	28117	X	13095	-0-	-15022	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
09	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	23642	2			N	-0-					-0-
10	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
11	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	22222	-0-	-2206	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
*01	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	29265	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	26908 X	13502	-0-	-13406	-0-	13502	2		N	-0-			-0-
09	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	20336	2		N	-0-			-0-
10	19654 X	16583	-0-	-3071	-0-	16583	2		N	-0-			-0-
11	29620 X	29620	-0-	-0-	-0-	29620	2		N	-0-			-0-
12	28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	28189	2		N	-0-			-0-
*01	29611 X	29611	-0-	-0-	-0-	29611	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

08	23591 X	14113	-0-	-9478	-0-	14113	2		N	-0-			-0-
09	33072 X	33072	-0-	-0-	-0-	33072	2		N	-0-			-0-
10	28453 X	28453	-0-	-0-	-0-	28453	2		N	-0-			-0-
11	25933 X	25933	-0-	-0-	-0-	25933	2		N	-0-			-0-
12	29580 X	29580	-0-	-0-	-0-	29580	2		N	-0-			-0-
*01	27814 X	27814	-0-	-0-	-0-	27814	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

08	5580 X	5014	-0-	-566	-0-	5014	2		N	-0-			-0-
09	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2		N	-0-			-0-
10	6045 X	5640	-0-	-405	-0-	5640	2		N	-0-			-0-
11	5850 X	4147	-0-	-1703	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
12	6200 X	5696	-0-	-504	-0-	5696	2		N	-0-			-0-
01	6200 X	5888	-0-	-312	-0-	5888	2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

08	14508 X	1407	-0-	-13101	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
10	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2		N	-0-			-0-
11	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2		N	-0-			-0-
12	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	15090	2		N	-0-			-0-
*01	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	14890	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1120	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

08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
09	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
10	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
11	1650 X	1259	-0-	-391	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
12	1705 X	424	-0-	-1281	-0-	424	2		N	-0-			-0-
01	1705 X	734	-0-	-971	-0-	734	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
10	434 N	258	-0-	-176	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108593	X	73907	-0-	-34686	-0-	73907	2			N	-0-					-0-
09	111093	X	111093	-0-	-0-	-0-	111093	2			N	-0-					-0-
10	110979	X	110979	-0-	-0-	-0-	110979	2			N	-0-					-0-
11	107506	X	107506	-0-	-0-	-0-	107506	2			N	-0-					-0-
12	114793	X	109321	-0-	-5472	-0-	109321	2			N	-0-					-0-
01	114793	X	102872	-0-	-11921	-0-	102872	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

08	19778	X	11466	-0-	-8312	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	18934	-0-	-206	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	18714	-0-	-1002	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8450	-0-	-2650	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	17169	-0-	-2392	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	16127	-0-	-3434	-0-	16127	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

08	11005	X	8687	-0-	-2318	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
09	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9908	-0-	-694	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
11	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10085	-0-	-2408	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10221	-0-	-2272	-0-	10221	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

08	1736	N	1110	-0-	-626	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	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

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1090	-0-	-677	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1254	-0-	-456	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
*01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

08	7099	X	857	-0-	-6242	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	1588	-0-	-5282	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	293	-0-	-6713	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
*01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

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

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
08	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2		N	-0-			-0-
09	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2		N	-0-			-0-
10	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2		N	-0-			-0-
11	10350 X	5709	-0-	-4641	-0-	5709	2		N	-0-			-0-
12	10757 X	10625	-0-	-132	-0-	10625	2		N	-0-			-0-
*01	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2		N	-0-			-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

08	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3		N	-0-			-0-
09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3		N	-0-			-0-
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3		N	-0-			-0-
11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3		N	-0-			-0-
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3		N	-0-			-0-
*01	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

08	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	3		N	-0-			-0-
09	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	3		N	-0-			-0-
10	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	3		N	-0-			-0-
11	12870 X	11796	-0-	-1074	-0-	11796	3		N	-0-			-0-
12	13299 X	11975	-0-	-1324	-0-	11975	3		N	-0-			-0-
01	13299 X	12301	-0-	-998	-0-	12301	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					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

08	13826 X	13256	-0-	-570	-0-	13256	3			N	-0-					-0-
09	25949 X	25949	-0-	-0-	-0-	25949	3			N	-0-					-0-
10	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3			N	-0-					-0-
11	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	3			N	-0-					-0-
12	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	3			N	-0-					-0-
*01	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	16016	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

08	54312 X	19523	-0-	-34789	-0-	210	1	19313	3	N	-0-					-0-
09	53893 X	53893	-0-	-0-	-0-	53893	3			N	-0-					-0-
10	28867 X	28867	-0-	-0-	-0-	28867	3			N	-0-					-0-
11	28888 X	28888	-0-	-0-	-0-	28888	3			N	-0-					-0-
12	55676 X	31021	-0-	-24655	-0-	31021	3			N	-0-					-0-
01	55676 X	31798	-0-	-23878	-0-	31798	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

08	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
10	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	3806	-0-	806	806	3806	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	4182	-0-	1082	1888	4182	3			N	-0-					-0-
*01	3100 N	1740	-0-	-1360	528	1740	3			N	-0-					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

08	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	3			N	-0-					-0-
09	10380 X	9165	-0-	-1215	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
11	16710 X	1605	-0-	-15105	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	17267 X	5292	-0-	-11975	-0-	117	1	5175	3	N	-0-					-0-
*01	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	273	1	22241	3	N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
08	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	3			N	-0-					-0-
09	37641	X	37641	-0-	-0-	-0-	37641	3			N	-0-					-0-
10	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	22216	3			N	-0-					-0-
11	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	26411	3			N	-0-					-0-
12	28427	X	23232	-0-	-5195	-0-	23232	3			N	-0-					-0-
*01	30699	X	30699	-0-	-0-	-0-	364	1	30335	3	N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	900	N	286	-0-	-614	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

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

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

08	49198	X	49198	-0-	-0-	-0-	49198	3			N	-0-					-0-
09	48297	X	48297	-0-	-0-	-0-	48297	3			N	-0-					-0-
10	47194	X	47194	-0-	-0-	-0-	47194	3			N	-0-					-0-
11	43500	X	42247	-0-	-1253	-0-	42247	3			N	-0-					-0-
12	47642	X	47642	-0-	-0-	-0-	47642	3			N	-0-					-0-
01	44950	X	43864	-0-	-1086	-0-	945	1	42919	3	N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

08	30583	X	30583	-0-	-0-	-0-	30583	3			N	-0-					-0-
09	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	22843	3			N	-0-					-0-
10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	3			N	-0-					-0-
11	15810	X	7583	-0-	-8227	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
12	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-	27005	3			N	-0-					-0-
*01	28355	X	28355	-0-	-0-	-0-	28355	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

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

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	183	2	252	9	N	229	170	1			59
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	218	160	1			117
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	111	165	1			63
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	114					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	162	1			70

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

08	1116	X	202	-0-	-914	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	286	-0-	-794	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	280	-0-	-836	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	300	X	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

08	79639	X	57318	-0-	-22321	-0-	57318	2			N	-0-					-0-
09	77070	X	59067	-0-	-18003	-0-	59067	2			N	-0-					-0-
10	79639	X	54638	-0-	-25001	-0-	54638	2			N	-0-					-0-
11	77070	X	47101	-0-	-29969	-0-	47101	2			N	-0-					-0-
12	78182	X	60876	-0-	-17306	-0-	60876	2			N	-0-					-0-
*01	76562	X	76562	-0-	-0-	-0-	76562	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

08	102300	X	91122	-0-	-11178	-0-	91122	2			N	-0-					-0-
09	99000	X	81881	-0-	-17119	-0-	81881	2			N	-0-					-0-
10	102300	X	68311	-0-	-33989	-0-	68311	2			N	-0-					-0-
11	99000	X	75237	-0-	-23763	-0-	75237	2			N	-0-					-0-
12	100130	X	87223	-0-	-12907	-0-	87223	2			N	-0-					-0-
*01	93385	X	93385	-0-	-0-	-0-	93385	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

08	34658 X	31251	-0-	-3407	-0-	31251	2			N	-0-					-0-
09	33540 X	29498	-0-	-4042	-0-	29498	2			N	-0-					-0-
10	33511 X	28478	-0-	-5033	-0-	28478	2			N	-0-					-0-
11	31380 X	26960	-0-	-4420	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
12	31372 X	30059	-0-	-1313	-0-	30059	2			N	-0-					-0-
01	31248 X	29628	-0-	-1620	-0-	29628	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

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

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

08	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
09	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	5160 X	5073	-0-	-87	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
12	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
*01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

08	3100 N	2852	-0-	-248	6809	2852	3			N	-0-					-0-
09	9143 X	2334	-0-	-6809	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	1984 X	1836	-0-	-148	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1920 X	1804	-0-	-116	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
12	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
01	1984 X	1673	-0-	-311	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

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

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

08	2790 N	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2790 N	1544	-0-	-1246	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	2821 N	1538	-0-	-1283	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21452	X	20929	-0-	-523	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	20184	-0-	-576	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	18459	-0-	-2869	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	19161	-0-	-1389	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
12	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21374	2			N	-0-					-0-
*01	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	21318	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

08	107043	X	84493	-0-	-22550	-0-	84493	3			N	-0-					-0-
09	103590	X	99383	-0-	-4207	-0-	99362	3	21	9	N	19	19	8			-0-
10	107043	X	92820	-0-	-14223	-0-	92820	3			N	-0-					-0-
11	98520	X	90425	-0-	-8095	-0-	90424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	102703	X	97884	-0-	-4819	-0-	97882	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	102703	X	94594	-0-	-8109	-0-	94594	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

08	1302	X	842	-0-	-460	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	833	-0-	-427	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	767	-0-	-318	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	704	-0-	-316	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	868	X	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	868	X	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

08	121985	X	117304	-0-	-4681	-0-	117290	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	118050	X	106264	-0-	-11786	-0-	106252	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	119629	X	109828	-0-	-9801	-0-	109828	3			N	-0-					-0-
11	114780	X	107412	-0-	-7368	-0-	107412	3			N	-0-					-0-
12	118606	X	117501	-0-	-1105	-0-	117500	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	117970	X	117970	-0-	-0-	-0-	117970	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	589	N	294	-0-	-295	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21545 X	21188	-0-	-357	-0-	21188	2		N	-0-			-0-
09	20850 X	20736	-0-	-114	-0-	20736	2		N	-0-			-0-
10	21436 X	21436	-0-	-0-	-0-	21436	2		N	-0-			-0-
11	20640 X	19093	-0-	-1547	-0-	19093	2		N	-0-			-0-
12	21421 X	20474	-0-	-947	-0-	20474	2		N	-0-			-0-
01	21421 X	21036	-0-	-385	-0-	21036	2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

08	6696 X	4240	-0-	-2456	-0-	4240	3		N	-0-			-0-
09	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	3		N	-0-			-0-
10	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	3		N	-0-			-0-
11	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	3		N	-0-			-0-
12	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	16040	3		N	-0-			-0-
01	14105 X	11125	-0-	-2980	-0-	11125	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

08	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2		N	-0-			-0-
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-			-0-
10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2		N	-0-			-0-
11	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2		N	-0-			-0-
12	6913 X	5430	-0-	-1483	-0-	5430	2		N	-0-			-0-
01	6913 X	6083	-0-	-830	-0-	6083	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

08	20925 X	8087	-0-	-12838	-0-	8087	2		N	-0-			-0-
09	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	13500	2		N	-0-			-0-
10	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2		N	-0-			-0-
11	7830 X	5142	-0-	-2688	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
12	13950 X	13414	-0-	-536	-0-	13414	2		N	-0-			-0-
*01	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	17965	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

08	5115 X	866	-0-	-4249	-0-	866	2		N	-0-			-0-
09	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
10	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
*01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	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

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

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	2			N	-0-					-0-
09	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	12640	-0-	-2674	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	12763	-0-	-3347	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	17202	-0-	-1088	-0-	17202	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	11337	-0-	-6953	-0-	11337	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					114
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	807	3	11	9	Y	10					124
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	3			Y	-0-					124
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					124
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					124
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			Y	-0-					129
09	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	1141	3	12	9	Y	11					140
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					140
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					140
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					140
01	1271	N	802	-0-	-469	-0-	802	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
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-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					102
09	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					102
10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			Y	-0-					102
11	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5455	2	40	9	Y	36					138
12	5456 X	5191	-0-	-265	-0-	5185	2	6	9	Y	5	128	1			15
01	5456 X	5301	-0-	-155	-0-	5301	2			Y	-0-					15

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	73	2	48	9	Y	44					44
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	85	2	3	9	Y	3					47
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					47
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	83	2	1	9	Y	1	44	1			4
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					4

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

08	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7036	3	24	9	Y	22					218
09	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8664	3	100	9	Y	91	186	1			123
10	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10024	3	52	9	Y	47					170
11	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9511	3	156	9	Y	142	191	1			121
12	9052 X	8012	-0-	-1040	-0-	7945	3	67	9	Y	61					182
01	10075 X	7469	-0-	-2606	-0-	7342	3	127	9	Y	115	181	1			116

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-		-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-		-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

08	1519	X	1157	-0-	-362	-0-	1157	3		N	-0-		-0-
09	1470	X	1138	-0-	-332	-0-	1138	3		N	-0-		-0-
10	1519	X	1134	-0-	-385	-0-	1134	3		N	-0-		-0-
11	1140	X	874	-0-	-266	-0-	874	3		N	-0-		-0-
12	1178	X	811	-0-	-367	-0-	811	3		N	-0-		-0-
01	1178	X	847	-0-	-331	-0-	847	3		N	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED PRORATED 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

08	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	3		Y	-0-		62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60	N	22	-0-	-38	B	-0-	22	3		Y	-0-		62
10	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	3		Y	-0-		62
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3		Y	-0-		62
12	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3		Y	-0-		62
01	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3		Y	-0-		62

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

08	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
10	124	N	78	-0-	-46	B	-0-	78	3		Y	-0-		-0-
11	120	N	71	-0-	-49	B	-0-	71	3		Y	-0-		-0-
12	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3		Y	-0-		-0-
01	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	3		Y	-0-		-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20367	18685	-0-	-1682	-0-	18685	3			N	-0-					-0-
09	19710	18281	-0-	-1429	-0-	18281	3			N	-0-					-0-
10	20367	19667	-0-	-700	-0-	19667	3			N	-0-					-0-
11	19710	18269	-0-	-1441	-0-	18269	3			N	-0-					-0-
*12	19929 R	19929	-0-	-0-	-0-	19926	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	20010 R	20010	-0-	-0-	-0-	20010	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

08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	300 N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	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

08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	1	8			171
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					171
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					171
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	139	2	31	9	N	28					199
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	328	2	215	9	N	195	168	1			226
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	457	2	185	9	N	168	168	1			226

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

08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					23
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1426	2	43	9	Y	39					62
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	660	2	90	9	Y	82	44	1			100
11	720 N	617	-0-	-103	-0-	596	2	21	9	Y	19	67	1			52
12	1519 N	682	-0-	-837	-0-	649	2	33	9	Y	30	60	1			22
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1249	2	12	9	Y	11					33

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

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

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

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

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					80
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2540	2	136	9	Y	124					204
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1871	2	135	9	Y	123	144	1			183
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	468	2	36	9	Y	33	121	1			95
12	2604	N	1992	-0-	-612	-0-	1885	2	107	9	Y	97	122	1			70
*01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2157	2	62	9	Y	56					126

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					207
09	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	16481	2	19	9	N	17					224
10	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15686	2	36	9	N	33					257
11	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10208	2	53	9	N	48	182	1			123
12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15749	2	34	9	N	31					154
*01	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16462	2	46	9	N	42					196

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

08	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					53
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1991	2	51	9	N	46					99
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					99
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1954	2	89	9	N	81					180
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1715	2	33	9	N	30					210
*01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1602	2	37	9	N	34	181	1			63

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

08	682	X	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					20
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					20
10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	N	8					28
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2605	2	18	9	N	16					44
12	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3040	2	36	9	N	33					77
*01	3100	N	3400	-0-	300	300	3374	2	26	9	N	24					101

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	74	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			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
08	11315	#	10984	-0-	-331	-0-	10970	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	10950	#	7792	-0-	-3158	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
10	11284	#	10825	-0-	-459	-0-	10825	3			N	-0-					-0-
11	10920	#	7005	-0-	-3915	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
12	12171		11805	-0-	-366	-0-	11805	3			N	-0-					-0-
*01	11028	R	11028	-0-	-0-	-0-	11028	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1408	-0-	-1227	-0-	1408	1			N	-0-					-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	1			N	-0-					-0-
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	1			N	-0-					-0-
11	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	1			N	-0-					-0-
*12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	1			N	-0-					-0-
01	2635	X	2506	-0-	-129	-0-	2506	1			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	961	X	277	-0-	-684	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	999	-0-	-1202	-0-	999	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

08	30760	X	30760	-0-	-0-	-0-	30760	2			N	-0-			-0-
09	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	23842	2	7713	4	N	-0-			-0-
10	5208	X	3453	-0-	-1755	-0-	3453	4			N	-0-			-0-
11	37933	X	37933	-0-	-0-	-0-	37922	2	11	4	N	-0-			-0-
12	47022	X	47022	-0-	-0-	-0-	47022	2			N	-0-			-0-
01	32612	X	4239	-0-	-28373	-0-	4239	2			N	-0-			-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

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

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	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

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

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

08	0	W	431	-0-	431	431	431	2			N	-0-			-0-
09	0	W	1057	-0-	1057	1488	1057	2			N	-0-			-0-
10	0	W	304	-0-	304	1792	304	2			N	-0-			-0-
11	1100	N	768	-0-	-332	1460	768	2			N	-0-			-0-
12	2114	N	654	-0-	-1460	-0-	654	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	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
08	0	W	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1534	-0-	1534	1711	1534	2			N	-0-					-0-
10	0	W	58	-0-	58	1769	58	2			N	-0-					-0-
11	0	W	47	-0-	47	1816	47	2			N	-0-					-0-
12	2004	X	188	-0-	-1816	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	W	687	-0-	687	687	687	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1703	-0-	1703	2390	1703	2			N	-0-					-0-
10	0	W	634	-0-	634	3024	634	2			N	-0-					-0-
11	4417	X	1393	-0-	-3024	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	W	182	-0-	182	182	182	2			N	-0-					-0-
09	0	W	688	-0-	688	870	688	2			N	-0-					-0-
10	0	W	112	-0-	112	982	112	2			N	-0-					-0-
11	1100	N	341	-0-	-759	223	341	2			N	-0-					-0-
12	456	N	233	-0-	-223	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	W	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
09	0	W	32	-0-	32	53	32	2			N	-0-					-0-
10	0	W	17	-0-	17	70	17	2			N	-0-					-0-
11	98	N	28	-0-	-70	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE - SLAUGHTER -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
08	0	W	395	-0-	395	395	395	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1163	-0-	1163	1558	1163	2			N	-0-					-0-
10	0	W	400	-0-	400	1958	400	2			N	-0-					-0-
11	2901	X	943	-0-	-1958	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

08	0	W	665	-0-	665	665	665	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1805	-0-	1805	2470	1805	2			N	-0-					-0-
10	0	W	672	-0-	672	3142	672	2			N	-0-					-0-
11	4679	X	1537	-0-	-3142	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	3			N	-0-					-0-
09	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	3			N	-0-					-0-
10	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	3			N	-0-					-0-
11	11190	X	10982	-0-	-208	-0-	10982	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	841	-0-	-10722	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

08	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	6118	-0-	-1592	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	6069	-0-	-2091	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	1517	-0-	-6915	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

08	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4320	-0-	-810	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	5107	-0-	-23	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	397	-0-	-4904	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

08	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	29256	3			N	-0-					-0-
09	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	28300	3			N	-0-					-0-
10	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	28921	3			N	-0-					-0-
11	27363	X	27363	-0-	-0-	-0-	27363	3			N	-0-					-0-
12	24180	X	2219	-0-	-21961	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
01	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					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
08	26722 X	26330	-0-	-392	-0-	26330	3		N	-0-			-0-
09	25860 X	25285	-0-	-575	-0-	25285	3		N	-0-			-0-
10	26722 X	26050	-0-	-672	-0-	26050	3		N	-0-			-0-
11	25770 X	25217	-0-	-553	-0-	25217	3		N	-0-			-0-
12	26381 X	1993	-0-	-24388	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
01	26319 X	-0-	-0-	-26319	-0-				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

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

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	5456 #	2831	-0-	-2625	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
09	5280 #	2734	-0-	-2546	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
10	5456 #	4371	-0-	-1085	-0-	4371	2		N	-0-			-0-
11	5280 #	3405	-0-	-1875	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
12	4743 #	2937	-0-	-1806	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
01	4371 #	3324	-0-	-1047	-0-	3324	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

08	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-			8
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			8
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			8
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			8
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			8
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

08	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	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
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

08	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1380	#	1264	-0-	-116	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1380	#	964	-0-	-416	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	764	-0-	-662	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	1426	#	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					78
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					78
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					78
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					78
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					78
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

08	2418	#	1575	-0-	-843	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
09	2473	R	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
10	2530	R	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	2310	#	1851	-0-	-459	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	2418	#	2231	-0-	-187	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	2418	#	2334	-0-	-84	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

08	2549	R	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					48
09	2499	R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					48
10	2569	R	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					48
11	2458	R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					48
12	2557	R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					48
*01	2560	R	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 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
08	4959 R	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
09	4947 R	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
10	5301 #	4996	-0-	-305	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
11	5130 #	4577	-0-	-553	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
12	5146 #	4819	-0-	-327	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
01	5115 #	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					17
09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					17
10	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					17
11	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					17
*12	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					17
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					17

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

08	465 #	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	558 #	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	540 #	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	465 #	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

08	682 #	516	-0-	-166	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
09	660 #	542	-0-	-118	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
10	589 #	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	469	-0-	-71	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
12	558 #	494	-0-	-64	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

08	279 #	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

08	403 #	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					30
09	390 #	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-					30
10	403 #	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					30
11	390 #	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					30
12	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	3			Y	-0-					30
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					30

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

08	403 #	331	-0-	-72	-0-	331	3			Y	-0-					17
09	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	3			Y	-0-					17
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					17
11	330 #	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-					17
12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					17
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					17

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					24
09	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					24
10	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					24
11	300 #	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					24
12	310 #	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					24
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					24

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

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

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			8
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			8
11	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			8
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			8
*01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

08	4433 X	3726	-0-	-707	-0-	3726	2		N	-0-			10
09	4290 X	1743	-0-	-2547	-0-	1743	2		N	-0-			10
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				N	-0-			10
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-				N	-0-			10
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				N	-0-			10
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	13	8	11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	7	8	11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5	8	11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	8	11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					4
09	2820	X	1771	-0-	-1049	-0-	1771	2			N	-0-					4
10	3100	N	3521	-0-	421	421	3521	2			N	-0-					4
11	2438	N	2017	-0-	-421	-0-	2017	2			N	-0-					4
*12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1	1	8			4
01	2976	X	969	-0-	-2007	-0-	968	2	1	9	N	1					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	37	-0-	-8302	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	896	-0-	-7174	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	2782	-0-	-5557	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	1127	-0-	-5473	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	1449	-0-	-5371	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7175	2	9	9	N	8	3	8			35
*09	5400	X	1894	-0-	-3506	-0-	1891	2	3	9	N	3					38
*10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					38
*11	6630	X	5279	-0-	-1351	-0-	5278	2	1	9	N	1	1	8			38
*12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8443	2	1	9	N	1	1	8			38
*01	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20043	2	14	9	N	13	13	8			38

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					12

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					9
10	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					9
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					9
12	682	N	209	-0-	-473	-0-	209	2			N	-0-					9
01	403	N	111	-0-	-292	-0-	110	2	1	9	N	1	1	8			9

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-					25
09	1650	X	947	-0-	-703	-0-	947	2			N	-0-					25
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					25
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					25
12	1581	X	1570	-0-	-11	-0-	1569	2	1	9	N	1					26
*01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					26

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					30
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					4
10	1612	N	93	-0-	-1519	-0-	93	2			N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					4
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67828	X	62818	-0-	-5010	-0-	62437	2	381	9	N	346	368	1	4	8	89
09	65280	X	58047	-0-	-7233	-0-	57675	2	372	9	N	338	174	1			253
10	65255	X	50690	-0-	-14565	-0-	50349	2	341	9	N	310	375	1			188
11	62426	X	62426	-0-	-0-	-0-	61999	2	427	9	N	388	377	1	2	8	197
12	63550	X	63268	-0-	-282	-0-	62597	2	671	9	N	610	567	1	1	8	239
01	62806	X	62162	-0-	-644	-0-	61917	2	245	9	N	223	377	1	1	8	84

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
08	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15494	2	45	9	N	41	41	8			-0-
09	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	16390	2	101	9	N	92	92	8			-0-
10	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12392	2	91	9	N	83	83	8			-0-
11	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16488	2	50	9	N	45	45	8			-0-
12	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14355	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11335	2	30	9	N	27	27	8			-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					5
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					5
10	1302	N	719	-0-	-583	-0-	719	2			N	-0-					5
11	1860	N	925	-0-	-935	-0-	914	2	11	9	N	10					15
12	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1563	2	7	9	N	6					21
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1484	2	7	9	N	6					27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

08	8835	X	6883	-0-	-1952	-0-	6883	2			N	-0-					6
09	8490	X	6856	-0-	-1634	-0-	6856	2			N	-0-					6
10	8804	X	4837	-0-	-3967	-0-	4837	2			N	-0-					6
11	8520	X	2094	-0-	-6426	-0-	2094	2			N	-0-					6
12	8804	X	1788	-0-	-7016	-0-	1788	2			N	-0-					6
01	7099	X	1781	-0-	-5318	-0-	1780	2	1	9	N	1					7

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					39
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					39
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					39
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					39
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

08	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	961	N	444	-0-	-517	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	9	9	8			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

08	9982	X	44	-0-	-9938	-0-	44	2			N	-0-					70
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					70
10	9362	X	2865	-0-	-6497	-0-	2865	2			N	-0-					70
11	8790	X	4121	-0-	-4669	-0-	4121	2			N	-0-					70
12	9083	X	3623	-0-	-5460	-0-	3621	2	2	9	N	2	2	8			70
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	1	8			70

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					41
09	5730	X	363	-0-	-5367	-0-	363	2			N	-0-					41
10	6169	X	53	-0-	-6116	-0-	53	2			N	-0-					41
11	5970	X	768	-0-	-5202	-0-	767	2	1	9	N	1	1	8			41
*12	6169	X	1177	-0-	-4992	-0-	1142	2	35	9	N	32	1	8			72
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					52
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	9	9	8			52
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					52
11	2160	X	359	-0-	-1801	-0-	359	2			N	-0-					52
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2	2	8			52
*01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					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
08	372	X	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					12
09	360	X	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					12
10	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					12
11	330	X	242	-0-	-88	-0-	241	2	1	9	N	1					13
12	341	X	33	-0-	-308	-0-	33	2			N	-0-					13
01	341	X	42	-0-	-299	-0-	42	2			N	-0-					13

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
08	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2			N	-0-					7
09	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	2001	2			N	-0-					7
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					7
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					7
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					7
01	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					7

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
08	16864	X	12868	-0-	-3996	-0-	12868	2			N	-0-					59
09	16320	X	15208	-0-	-1112	-0-	15196	2	12	9	N	11					70
10	15872	X	3863	-0-	-12009	-0-	3863	2			N	-0-					70
11	13950	X	2122	-0-	-11828	-0-	2108	2	14	9	N	13					83
12	15717	X	67	-0-	-15650	-0-	67	2			N	-0-					83
01	15717	X	213	-0-	-15504	-0-	213	2			N	-0-					83

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
08	3100	N	9725	-0-	6625	8243	9725	2			N	-0-					41
09	3000	N	10224	-0-	7224	15467	10224	2			N	-0-					41
10	25842	X	10375	-0-	-15467	-0-	10375	2			N	-0-					41
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					41
12	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					41
*01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					41

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	12	11	8			58
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1837	2	12	9	N	11	3	8			66
10	961	N	158	-0-	-803	-0-	155	2	3	9	N	3	2	8			67
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					67
12	1922	N	70	-0-	-1852	-0-	70	2			N	-0-					67
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					67

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			46
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					46
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					46
01	217	X	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					46

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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					69
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					69
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					69
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					69
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					69
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37758	X	31381	-0-	-6377	-0-	31346	2	35	9	N	32	24	8			43
09	36030	X	30076	-0-	-5954	-0-	30056	2	20	9	N	18	18	8			43
10	34720	X	21961	-0-	-12759	-0-	21941	2	20	9	N	18	18	8			43
11	30540	X	29812	-0-	-728	-0-	29800	2	12	9	N	11	9	8			45
12	31558	X	30739	-0-	-819	-0-	30716	2	23	9	N	21	7	8			59
*01	35176	X	35176	-0-	-0-	-0-	35159	2	17	9	N	15	14	8			60

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					10
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					10
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1					11
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					7
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					7
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	1	8			8
12	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					8
*01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					8

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11687	X	10071	-0-	-1616	-0-	10060	2	11	9	N	10	10	8			46
09	10530	X	9690	-0-	-840	-0-	9677	2	13	9	N	12	12	8			46
10	10602	X	5756	-0-	-4846	-0-	5737	2	19	9	N	17	16	8			47
11	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11723	2	14	9	N	13	13	8			47
12	10168	X	9424	-0-	-744	-0-	9422	2	2	9	N	2	2	8			47
01	10075	X	9481	-0-	-594	-0-	9453	2	28	9	N	25	17	8			55

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

08	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					3
09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					3
10	12121	X	3222	-0-	-8899	-0-	3222	2			N	-0-					3
11	11730	X	251	-0-	-11479	-0-	251	2			N	-0-					3
12	12121	X	9845	-0-	-2276	-0-	9844	2	1	9	N	1					4
01	12121	X	11827	-0-	-294	-0-	11827	2			N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2091	2	4	9	N	4	4	8			17
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					17
10	1364	N	844	-0-	-520	-0-	844	2			N	-0-					17
11	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			N	-0-					17
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					17
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	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

08	21111	X	16360	-0-	-4751	-0-	16343	2	17	9	N	15	15	8			28
09	20430	X	11248	-0-	-9182	-0-	11211	2	37	9	N	34	34	8			28
10	21018	X	240	-0-	-20778	-0-	240	2			N	-0-					28
11	19920	X	830	-0-	-19090	-0-	830	2			N	-0-					28
12	20212	X	1079	-0-	-19133	-0-	1070	2	9	9	N	8					36
01	16368	X	200	-0-	-16168	-0-	198	2	2	9	N	2					38

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					27
09	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	2			N	-0-					27
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					27
11	1470	N	136	-0-	-1334	-0-	136	2			N	-0-					27
12	1395	N	33	-0-	-1362	-0-	33	2			N	-0-					27
01	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-					27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

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

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

08	5642	X	1190	-0-	-4452	-0-	1183	2	7	9	N	6	6	8			23
09	5460	X	1497	-0-	-3963	-0-	1497	2			N	-0-					23
10	4371	X	215	-0-	-4156	-0-	215	2			N	-0-					23
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					23
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					16
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					16
10	2263	X	335	-0-	-1928	-0-	335	2			N	-0-					16
11	2280	X	124	-0-	-2156	-0-	124	2			N	-0-					16
12	3813	X	679	-0-	-3134	-0-	679	2			N	-0-					16
01	3813	X	87	-0-	-3726	-0-	87	2			N	-0-					16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					18
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					18
10	2573	X	137	-0-	-2436	-0-	137	2			N	-0-					18
11	1680	X	1531	-0-	-149	-0-	1531	2			N	-0-					18
12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					18
*01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

08	34590	X	34590	-0-	-0-	-0-	34590	2			N	-0-					42
09	35071	X	35071	-0-	-0-	-0-	35060	2	11	9	N	10					52
10	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					52
11	35474	X	35474	-0-	-0-	-0-	35467	2	7	9	N	6	6	8			52
12	40251	X	40251	-0-	-0-	-0-	40245	2	6	9	N	5	5	8			52
*01	40375	X	40375	-0-	-0-	-0-	40368	2	7	9	N	6	6	8			52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			127
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			127
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			127
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			127
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			127
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

08	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					25
09	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					25
10	4340 X	793	-0-	-3547	-0-	793	2			N	-0-					25
11	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					25
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					25
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

08	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					26
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					26
10	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	1770	2			N	-0-					26
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					26
12	2480 N	1716	-0-	-764	-0-	1716	2			N	-0-					26
01	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1681	2			N	-0-					26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1	1	8			80
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	15	15	8			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			80
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					163
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1406	-0-	-764	-0-	1405	2	1	9	N	1	1	8			7
09	1650	N	768	-0-	-882	-0-	768	2			N	-0-					7
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					7
11	1350	N	202	-0-	-1148	-0-	202	2			N	-0-					7
12	806	N	351	-0-	-455	-0-	351	2			N	-0-					7
01	589	N	232	-0-	-357	-0-	232	2			N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

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

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46345	X	30567	-0-	-15778	-0-	30472	2	95	9	N	86	170	1	1	8	214
09	44850	X	42771	-0-	-2079	-0-	42705	2	66	9	N	60	166	1			108
10	43307	X	29161	-0-	-14146	-0-	29042	2	119	9	N	108					216
11	38640	X	35088	-0-	-3552	-0-	34920	2	168	9	N	153	190	1	1	8	178
12	44206	X	35621	-0-	-8585	-0-	35361	2	260	9	N	236	5	8			409
01	44206	X	30650	-0-	-13556	-0-	30614	2	36	9	N	33	190	1	4	8	248

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	702	-0-	-352	-0-	702	2			N	-0-					18
09	1020	N	449	-0-	-571	-0-	449	2			N	-0-					18
10	1054	N	234	-0-	-820	-0-	234	2			N	-0-					18
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1	1	8			18
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					18
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					18

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			14
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			14
10	744 N	382	-0-	-362	-0-	382	2		N	-0-			14
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			14
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			14
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

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

APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	1488	1	3493	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	1440	1	2081	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	1488	-0-	-2325	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
11	3690	X	1440	-0-	-2250	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
12	3813	X	1488	-0-	-2325	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
01	3813	X	1488	-0-	-2325	-0-	1488	1			N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1488	1	12	3	N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1440	1	33	3	N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1488	1	7	3	N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	1	13	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

08	62	N	48	-0-	-14	-0-	37	1	11	3	N	-0-					37
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	36	1	11	3	N	-0-					37
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	37	1	7	3	N	-0-					37
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	3	N	-0-					37
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	37	1	2	3	N	-0-					37
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

08	2294	X	2130	-0-	-164	-0-	1705	1	425	3	N	-0-					-0-
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	1650	1	575	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	1705	1	352	3	N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1650	1	109	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	1705	-0-	-589	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
01	2046	N	1705	-0-	-341	-0-	1705	1			N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

08	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	37	1	8396	3	N	-0-					-0-
09	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	36	1	8462	3	N	-0-					-0-
10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	37	1	8808	3	N	-0-					-0-
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	36	1	3640	3	N	-0-					-0-
12	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	37	1			N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

08	899	N	37	-0-	-862	-0-	37	1			N	-0-					-0-
09	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	1			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	T. A.		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

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16220 PERF.16115 - 16346

*08	0	W	166	-0-	166	3644	27	4	139	9	N	126	156	1	1	8	151
*09	0	W	215	-0-	215	3859	17	4	198	9	N	180	171	1	1	8	159
*10	0	W	206	-0-	206	4065	11	4	195	9	N	177	176	1	1	8	159
*11	0	W	202	-0-	202	4267	12	4	190	9	N	173	185	1	1	8	146
*12	0	W	198	-0-	198	4465	9	4	189	9	N	172	172	1			146
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	4465					N	180	172	1	8	8	146

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	N	3	3	8			3
09	930	N	200	-0-	-730	-0-	200	2			N	-0-					3
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					3
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					3
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC //CONT.// 265322
GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

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

FELIX WATER, LLC 265326
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

08	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-					30
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1230	2	81	4	N	-0-					30
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					30
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			N	-0-					30
*12	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-					30
01	1178	N	624	-0-	-554	-0-	22	1	599	2	N	3					33
							3	9									

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

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

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

08	12183	X	8605	-0-	-3578	-0-	686	1	7919	3	N	-0-					110
09	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	664	1	11317	3	N	-0-					110
10	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	686	1	13014	3	N	-0-					110
11	8760	X	8172	-0-	-588	-0-	664	1	7506	3	N	2					112
							2	9									
12	12183	X	4696	-0-	-7487	-0-	641	1	4055	3	N	-0-					112
01	12183	X	1968	-0-	-10215	-0-	1968	3			N	-0-					112

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC //CONT.// 617484
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	575	1	181	3	N	11					197
							12	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	265	1	282	3	N	8	173	1			32
							9	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	420	1	244	3	N	21					53
							23	9									
11	750	N	592	-0-	-158	-0-	199	1	350	3	N	39					92
							43	9									
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	199	1	247	3	N	5					97
							285	4	6	9							
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	265	3	582	4	N	53					150
							58	9									

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					277
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					616
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					616
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					616

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	X	484	-0-	-116	-0-	484	3			N	-0-					273
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
*06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-	6	1			162
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					178
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					178
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					178
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					178
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					178
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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
*06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					180
07	1395	X	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					17
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1457	3	1	4	N	50					67
							55	9									
09	1350	X	1265	-0-	-85	-0-	1265	3			N	-0-					67
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					67
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					67
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
*06	12990	X	1888	-0-	-11102	-0-	1836	3	1	4	N	46					322
							51	9									
07	13423	X	1489	-0-	-11934	-0-	1465	3	1	4	N	21					632
							23	9									
08	11408	X	6652	-0-	-4756	-0-	6645	3	7	9	N	6	336	1			302
09	10140	X	9914	-0-	-226	-0-	9913	3	1	9	N	1	13	1	1	8	289
10	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8999	3	1	9	N	1					290
11	6450	X	6424	-0-	-26	-0-	6424	3			N	-0-					290
12	6665	X	6051	-0-	-614	-0-	6051	3			N	-0-					290
01	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					290

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2460	X	1306	-0-	-1154	-0-	1306	3			N	-0-					224
07	2542	X	944	-0-	-1598	-0-	944	3			N	-0-					100
08	2511	X	1218	-0-	-1293	-0-	1218	3			N	-0-					100
09	2160	X	1301	-0-	-859	-0-	1301	3			N	-0-					100
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					100
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					100
*12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					100
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					100

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					362
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

*06	6660	X	1965	-0-	-4695	-0-	1965	3			N	-0-					114
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					293
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					293
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					293
10	6882	X	1319	-0-	-5563	-0-	1319	3			N	-0-					293
11	1980	X	987	-0-	-993	-0-	987	3			N	-0-					293
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

*06	2700	X	746	-0-	-1954	-0-	746	3			N	-0-					303
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					577
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					577
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					577
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					577
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					577
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					577

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1502	3	8	9	N	7					835
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4418	3	3	4	N	122	116	1			1607
							134	9									
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2992	3	1	4	N	23	5	1			1625
							25	9									
09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4766	3	1	4	N	27					1652
							30	9									
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5044	3	15	9	N	14					1666
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4877	3	7	4	N	288	286	1			1668
							317	9									
*12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	4895	3	4	4	N	160	2	1			1826
							176	9									
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1826

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
*06	3750	X	928	-0-	-2822	-0-	928	3			N	-0-	5	1			230
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					882
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					882
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					882
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					882
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					882
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					882

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
*06	16050	X	5050	-0-	-11000	-0-	5050	3			N	-0-	3	1			282
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					655
08	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					N	-0-					655
09	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					N	-0-					655
10	18755	X	17817	-0-	-938	-0-	17817	3			N	-0-					655
11	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	3			N	-0-					655
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					655

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
*06	1050	N	670	-0-	-380	-0-	670	3			N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					159
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					159
10	3100	N	4548	-0-	1448	1448	4548	3			N	-0-					159
11	2210	N	762	-0-	-1448	-0-	762	3			N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
*06	8760	X	63	-0-	-8697	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					928
08	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					928
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					928
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					928
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					928
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					928

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
*06	2820	X	122	-0-	-2698	-0-	122	3			N	-0-	19	1			124
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					282
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					282
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					282
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					282
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					282
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

*06	4050	X	1818	-0-	-2232	-0-	1818	3			N	-0-					220
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					197
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					197
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					197
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					197
11	1830	X	1519	-0-	-311	-0-	1519	3			N	-0-					197
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

*06	19620	X	3199	-0-	-16421	-0-	3199	3			N	-0-					90
07	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					96
08	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-					96
09	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-					96
10	10664	X	5910	-0-	-4754	-0-	5910	3			N	-0-					96
11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	3			N	-0-					96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

*06	1890	N	629	-0-	-1261	-0-	519	3	110	9	N	100					295
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					401
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					401
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/2018

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018 - P/A 09/02/18

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2730	X	1284	-0-	-1446	-0-	1284	3			N	-0-					155
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					225
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					225
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					225
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					225
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					225
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11220	X	3189	-0-	-8031	-0-	3189	3			N	-0-					28
07	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
08	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
10	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4415	3	1	9	N	1					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

08	14B2 EXT	8607	-0-	8607	32333	8607	3		N	-0-			516
09	39520 X	7187	-0-	-32333	-0-	7187	3		N	-0-			516
10	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3		N	-0-			516
11	13740 X	8243	-0-	-5497	-0-	8243	3		N	-0-			516
12	8618 X	5769	-0-	-2849	-0-	5769	3		N	-0-			516
01	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-				N	NO RPT			516

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			202
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			202
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			202
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-			202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

*06	19800 X	10237	-0-	-9563	-0-	10237	3		N	-0-			236
07	20460 X	2726	-0-	-17734	-0-	2726	3		N	-0-			358
08	20460 X	3182	-0-	-17278	-0-	3182	3		N	-0-			358
09	19170 X	2907	-0-	-16263	-0-	2907	3		N	-0-			358
10	21236 X	21236	-0-	-0-	-0-	21236	3		N	-0-			358
11	20150 X	20150	-0-	-0-	-0-	20120	3	1 4	N	26			384
						29	9						
*12	16950 X	16950	-0-	-0-	-0-	16950	3		N	-0-			384
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			384

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					335
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					60
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					60
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					60
10	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	3			N	-0-					60
11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

*06	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					22
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					43
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					43
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					43
10	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					43
11	9060	X	1717	-0-	-7343	-0-	1717	3			N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

*06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					141
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					671
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					671
09	2970	X	959	-0-	-2011	-0-	959	3			N	-0-					671
10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	3			N	-0-					671
11	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			N	-0-					671
*12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			N	-0-					671
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					671

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	65220	X	11833	-0-	-53387	-0-	11832	3	1	9	N	1					71
07	29357	X	23161	-0-	-6196	-0-	23161	2			N	-0-					225
08	60264	X	5909	-0-	-54355	-0-	5909	2			N	-0-					225
09	58320	X	9607	-0-	-48713	-0-	9607	2			N	-0-					225
10	60264	X	28249	-0-	-32015	-0-	28249	2			N	-0-					225
*11	22410	X	11528	-0-	-10882	-0-	11528	2			N	-0-					225
*12	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	23937	2			N	-0-					225
01	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					504
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					536
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					536
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					536
10	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	3			N	-0-					536
11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					536
*12	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	3			N	-0-					536
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					536

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					270
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					270
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					270
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

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
08	4557	X	586	-0-	-3971	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	108	-0-	-233	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	115	-0-	115	115	114	3	1	9	N	1					11
09	14B2 EXT	157	-0-	157	272	146	3	11	9	N	10					21
10	14B2 EXT	98	-0-	98	370	96	3	2	9	N	2					23
*11	611 X	241	-0-	-370	-0-	241	3			N	-0-					23
*12	165 X	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	N	2					25
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					25

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

08	10199 X	9750	-0-	-449	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
09	9840 X	9254	-0-	-586	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
10	9982 X	9323	-0-	-659	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
11	9570 X	8974	-0-	-596	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
12	9796 X	9048	-0-	-748	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
*01	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

08	5983 X	4445	-0-	-1538	-0-	4445	2			N	-0-					7
09	5790 X	5285	-0-	-505	-0-	5285	2			N	-0-					7
10	5983 X	4093	-0-	-1890	-0-	4093	2			N	-0-					7
11	5070 X	3888	-0-	-1182	-0-	3888	2			N	-0-					7
12	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					7
01	5456 X	4134	-0-	-1322	-0-	4134	2			N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	3496	-0-	-224	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3478	-0-	-397	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3374	-0-	-376	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3680	-0-	-195	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

08	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					172
09	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9881	2	7	4	N	61	178	1			55
						67	9									
10	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					55
11	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					55
12	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					55
*01	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					55

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21928 X	21928	-0-	-0-	-0-	21928	2		N	-0-			23
09	20997 X	20997	-0-	-0-	-0-	20997	2		N	-0-			23
10	22165 X	20367	-0-	-1798	-0-	20367	2		N	-0-			23
11	21450 X	18010	-0-	-3440	-0-	18010	2		N	-0-			23
12	22165 X	18600	-0-	-3565	-0-	18600	2		N	-0-			23
01	21917 X	18522	-0-	-3395	-0-	18522	2		N	-0-			23

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
*01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

08	23498 X	21112	-0-	-2386	-0-	21112	2		N	-0-			64
09	22440 X	20215	-0-	-2225	-0-	20215	2		N	-0-			64
10	22692 X	20047	-0-	-2645	-0-	20047	2		N	-0-			64
11	21480 X	18866	-0-	-2614	-0-	18866	2		N	-0-			64
12	21607 X	19108	-0-	-2499	-0-	19108	2		N	-0-			64
01	21111 X	18424	-0-	-2687	-0-	18424	2		N	-0-			64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

08	16616 X	15973	-0-	-643	-0-	15973	2		N	-0-			-0-
09	16080 X	15474	-0-	-606	-0-	15474	2		N	-0-			-0-
10	16368 X	15400	-0-	-968	-0-	15400	2		N	-0-			-0-
11	15840 X	15222	-0-	-618	-0-	15222	2		N	-0-			-0-
12	16151 X	15430	-0-	-721	-0-	15430	2		N	-0-			-0-
01	15996 X	15385	-0-	-611	-0-	15385	2		N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

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

08	14B DENY	-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-

HALLEY //CONT.// 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

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

MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

08	992	N	154	-0-	-838	-0-	59	2	95	9	N	86				185
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				185
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	804	2	91	9	N	83				268
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	642	2	87	9	N	79	176	1		171
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1268	2	112	9	N	102				273
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	802	2	193	9	N	175	175	1		273

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

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-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

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

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

08	1643	X	807	-0-	-836	-0-	801	3	6	9	N	5				83
09	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1700	3	4	9	N	4				87
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-				87
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1856	3	6	9	N	5				92
12	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1569	3	10	9	N	9				101
01	1705	N	1140	-0-	-565	-0-	1139	3	1	9	N	1				102

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727 X	2838	-0-	-3889	-0-	2835	3	3	9	N	3			117
09	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6703	3	13	9	N	12			129
10	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6665	3	6	9	N	5			134
11	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6295	3	21	9	N	19			153
12	6944 X	6634	-0-	-310	-0-	6614	3	20	9	N	18			171
01	6944 X	6601	-0-	-343	-0-	6587	3	14	9	N	13			184

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	N	2			71
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	3	1	9	N	1			72
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-			72
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			72
12	2108 N	1726	-0-	-382	-0-	1723	3	3	9	N	3			75
*01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2179	3	9	9	N	8			83

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

08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-			-0-
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
11	1200 N	792	-0-	-408	-0-	792	3			N	-0-			-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	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

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-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

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-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

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

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	3813 X	2768	-0-	-1045	-0-	2768	3			N	-0-			-0-
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-			-0-
10	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-			-0-
11	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-			-0-
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-			-0-
01	3813 X	3788	-0-	-25	-0-	3788	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

08	5921 X	5623	-0-	-298	-0-	5623	3			N	-0-			-0-
09	5760 X	5460	-0-	-300	-0-	5460	3			N	-0-			-0-
10	5952 X	5637	-0-	-315	-0-	5637	3			N	-0-			-0-
11	5760 X	5492	-0-	-268	-0-	5492	3			N	-0-			-0-
12	5642 X	5604	-0-	-38	-0-	5604	3			N	-0-			-0-
*01	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
*01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	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

08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	85	3	22	9	N	20			20
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			20
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			20
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			20
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	113	3	8	9	N	7			27

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

08	6913 X	1349	-0-	-5564	-0-	1339	2	10 4	N	-0-		-0-
09	5370 X	541	-0-	-4829	-0-	541	2		N	-0-		-0-
10	5549 X	2618	-0-	-2931	-0-	2618	2		N	-0-		-0-
11	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2		N	-0-		-0-
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-		-0-
01	2604 X	52	-0-	-2552	-0-	52	2		N	-0-		-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

08	7099 X	1440	-0-	-5659	-0-	1430	2	10 4	N	-0-		-0-
09	4860 X	588	-0-	-4272	-0-	588	2		N	-0-		-0-
10	5022 X	2839	-0-	-2183	-0-	2839	2		N	-0-		-0-
11	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2		N	-0-		-0-
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-		-0-
01	2852 X	56	-0-	-2796	-0-	56	2		N	-0-		-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	200880 X	139413	-0-	-61467	-0-	139413	2		N	-0-			-0-
09	154920 X	37675	-0-	-117245	-0-	37675	2		N	-0-			-0-
10	165788 X	104470	-0-	-61318	-0-	104470	2		N	-0-			-0-
11	160440 X	145383	-0-	-15057	-0-	145383	2		N	-0-			-0-
12	165788 X	147215	-0-	-18573	-0-	147215	2		N	-0-			-0-
*01	167365 X	167365	-0-	-0-	-0-	167365	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
TORCH OPERATING LLC 862620
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	510	-0-	510	510	510	3			Y	-0-					93
09	DLQ G-10	234	-0-	234	744	234	3			Y	-0-					93
10	DLQ G-10	659	-0-	659	1403	659	3			Y	-0-					93
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1403					Y	NO RPT					93
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1403					Y	NO RPT					93
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1403					Y	NO RPT					93

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	961 N	362	-0-	-599	-0-	56	1	306	2	N	-0-					-0-
09	990 N	341	-0-	-649	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	529	-0-	-804	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

08	93 N	24	-0-	-69	-0-	4	1	20	2	N	-0-					201
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					201
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					201
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					201
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					201
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					201

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	608	-0-	-229	-0-	608	2			N	-0-					89
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					89
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					89
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					89
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					89
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

08	2139	N	1198	-0-	-941	-0-	1189	2	9	9	N	8					299
09	3000	N	3146	-0-	146	146	3139	2	7	9	N	6					305
10	3100	N	2955	-0-	-145	1	2899	2	56	9	N	51	174	1			182
11	1982	N	1981	-0-	-1	-0-	1975	2	6	9	N	5					187
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					187
01	2759	X	1135	-0-	-1624	-0-	1135	2			N	-0-					187

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
*01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	Y	5					168
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	Y	2					170
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					170
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					170
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	699	2	2	9	Y	2					172
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					172

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

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					42
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					42
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					42
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					42
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			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 2900 PERF. 2956 - 3108

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

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

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

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	DLQ	G-10	-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

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

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

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	4836	X	3282	-0-	-1554	-0-	3270	3	12	9	N	11					57
09	3570	X	3447	-0-	-123	-0-	3438	3	9	9	N	8					65
10	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3805	3	8	9	N	7					72
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5579	3	10	9	N	9					81
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4467	3	8	9	N	7					88
*01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4798	3	9	9	N	8					96

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

08	721	R	721	-0-	-0-	-0-	66	1	484	3	N	-0-					-0-
							171	4									
09	660	#	511	-0-	-149	-0-	42	1	365	3	N	-0-					-0-
							104	4									
10	682	#	116	-0-	-566	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
							80	4									
11	660	#	655	-0-	-5	-0-	95	1	375	3	N	-0-					-0-
							185	4									
12	891	R	891	-0-	-0-	-0-	143	1	531	3	N	-0-					-0-
							217	4									
*01	702	R	702	-0-	-0-	-0-	94	1	448	3	N	-0-					-0-
							160	4									

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

08	899	#	742	-0-	-157	-0-	68	1	498	3	Y	-0-					-0-
							176	4									
09	810	#	581	-0-	-229	-0-	48	1	415	3	Y	-0-					-0-
							118	4									
10	837	#	362	-0-	-475	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
							250	4									
11	780	#	510	-0-	-270	-0-	74	1	292	3	Y	-0-					-0-
							144	4									
12	775	#	247	-0-	-528	-0-	40	1	147	3	Y	-0-					-0-
							60	4									
01	744	#	238	-0-	-506	-0-	32	1	152	3	Y	-0-					-0-
							54	4									

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					55
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					55
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					55
11	720	N	472	-0-	-248	-0-	472	3			N	-0-					55
12	775	N	446	-0-	-329	-0-	446	3			N	-0-					55
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	315	3			N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

08	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
09	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

08	5580	X	410	-0-	-5170	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	622	-0-	-4778	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	402	-0-	-652	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	406	-0-	-614	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	713	X	241	-0-	-472	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	651	X	367	-0-	-284	-0-	367	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
08	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					26
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					139
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	7					146
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	14					160
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	14					174
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					10
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					10
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					10
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					10
12	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					10
01	682	N	223	-0-	-459	-0-	223	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

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1272	-0-	-288	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
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
08	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3071	3	9	9	Y	8					158
09	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1424	3	8	9	Y	7					165
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2533	3	13	9	Y	12					177
11	2970 #	2499	-0-	-471	-0-	2488	3	11	9	Y	10					187
12	3069 #	2906	-0-	-163	-0-	2894	3	12	9	Y	11					198
01	3069 #	2937	-0-	-132	-0-	2908	3	29	9	Y	26					224

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1407	2	29	9	Y	26	24	0			4
09	1890 N	1124	-0-	-766	-0-	1089	2	35	9	Y	32	32	0			4
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2153	2	18	9	Y	16	16	0			4
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	2170 N	291	-0-	-1879	-0-	291	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

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

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

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

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

08	8753	6631	-0-	-2122	586	6600	3	31	9	Y	28	28	1			15
09	5850	5891	-0-	41	627	5707	3	121	4	Y	57	8	1			64
						63	9									
10	5891	7365	-0-	1474	2101	5949	3	1347	4	Y	63	101	1			26
						69	9									
11	7365 #	6120	-0-	-1245	856	5444	3	632	4	Y	40	22	1			44
						44	9									
12	7750	6413	-0-	-1337	-0-	6388	3	25	9	Y	23	62	1			5
01	6634 #	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					5

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

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

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 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

08	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

08	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			71
09	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			71
10	713 #	610	-0-	-103	-0-	610	2	N	-0-			71
11	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			71
*12	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			71
*01	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			71

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

08	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					40
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					40
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					40
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	35	2	12	9	Y	11					51
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9	Y	13	21	1			43
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	2	11	9	Y	10	9	1			44

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					20
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					20
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	35	2	13	9	Y	12					32
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9	Y	13	41	1			4
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	110	2	15	9	Y	14	18	1			-0-

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
*08	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
*09	750	N	309	-0-	-441	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*10	775	N	283	-0-	-492	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
*11	600	N	95	-0-	-505	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

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

*08	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
*09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
*10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
*11	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
*12	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
*01	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	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	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-

P4 OPERATING, LLC 631638
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

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

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

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

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-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15779	X	14836	-0-	-943	-0-	14836	3			N	-0-					-0-
09	14430	X	10076	-0-	-4354	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
10	17112	X	13378	-0-	-3734	-0-	13378	3			N	-0-					-0-
11	16560	X	964	-0-	-15596	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	17112	X	11432	-0-	-5680	-0-	11432	3			N	-0-					-0-
01	14849	X	11227	-0-	-3622	-0-	11227	3			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 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
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
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
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 #	329	-0-	-136	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-
10	775 #	261	-0-	-514	-0-	261	3		N	-0-			-0-
11	750 #	80	-0-	-670	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

08	806 #	330	-0-	-476	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-
10	775 #	262	-0-	-513	-0-	262	3		N	-0-			-0-
11	750 #	81	-0-	-669	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

PATRIOT PRODUCTION LLC 643403
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	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-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
08	558 #	36	-0-	-522	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	540 #	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					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

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

08	2666 #	1447	-0-	-1219	-0-	1447	3			Y	-0-					90
09	2700 #	2099	-0-	-601	-0-	2080	3	19	9	Y	17	16	8			91
10	2790 #	1951	-0-	-839	-0-	1949	3	2	9	Y	2					93
11	3210 #	1599	-0-	-1611	-0-	1588	3	11	9	Y	10					103
12	2170 #	1339	-0-	-831	-0-	1332	3	7	9	Y	6					109
01	2170 #	1121	-0-	-1049	-0-	1110	3	11	9	Y	10					119

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

08	5580 #	2550	-0-	-3030	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
09	5400 #	2653	-0-	-2747	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
10	5580 #	3847	-0-	-1733	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-
11	3660 #	2592	-0-	-1068	-0-	2591	3	1	9	Y	1					1
12	2728 #	2404	-0-	-324	-0-	2404	3			Y	-0-					1
01	3844 #	2519	-0-	-1325	-0-	2518	3	1	9	Y	1					2

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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

MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

08	22909 #	12824	-0-	-10085	-0-	12752	2	72	9	Y	65					183
09	17070 #	12072	-0-	-4998	-0-	11867	2	205	9	Y	186	143	1			226
10	14725 #	11710	-0-	-3015	-0-	11625	2	85	9	Y	77	86	1			217
11	12630 #	9315	-0-	-3315	-0-	9199	2	116	9	Y	105	121	1			201
12	13197 R	13197	-0-	-0-	-0-	13195	2	2	9	Y	2	2	1			201
01	12834 #	12235	-0-	-599	-0-	12235	3			Y	-0-					201

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

08	52731	28892	-0-	-23839	-0-	28892	2			N	-0-					1
09	51030	27027	-0-	-24003	-0-	27027	2			N	-0-					1
10	48236 #	25018	-0-	-23218	-0-	25018	2			N	-0-					1
11	38820 #	21359	-0-	-17461	-0-	21333	2	26	9	N	24	25	1			-0-
12	34534 #	15409	-0-	-19125	-0-	15375	2	34	9	N	31	31	1			-0-
01	28892 #	15896	-0-	-12996	-0-	15874	3	22	9	N	20	19	1			1

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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

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

08	3937 X	1260	-0-	-2677	-0-	1260	2			Y	-0-					151
09	3750 X	1084	-0-	-2666	-0-	1084	2			Y	-0-					151
10	3875 X	1198	-0-	-2677	-0-	1198	2			Y	-0-					151
11	1320 X	569	-0-	-751	-0-	569	2			Y	-0-					151
12	1364 X	701	-0-	-663	-0-	701	2			Y	-0-					151
01	1271 X	810	-0-	-461	-0-	810	2			Y	-0-					151

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
08	1457 N	1007	-0-	-450	-0-	926	2	81	9	N	74	176	1			39
09	1410 N	845	-0-	-565	-0-	790	2	55	9	N	50					89
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	100					189
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1191	2	95	9	N	86	186	1			89
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1137	2	66	9	N	60					149
*01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1192	2	107	9	N	97	188	1			58

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

08	1178 N	967	-0-	-211	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
10	1116 N	962	-0-	-154	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	811	-0-	811	811	811	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	834	-0-	834	1645	834	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	718	-0-	718	2363	718	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

08	1413 N	362	-0-	-1051	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

08	12075 X	3102	-0-	-8973	-0-	3069	2	33	9	Y	30	35	1			7
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3854	2	14	9	Y	13	17	1			3
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	3420 X	3351	-0-	-69	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
12	3999 X	3534	-0-	-465	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
01	3999 X	3030	-0-	-969	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

08	1884 N	483	-0-	-1401	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
*01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	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
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
09	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	302	-0-	302	588	302	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	286	-0-	286	874	286	3		Y	-0-			-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2019 - P/A 06/24/19

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

08	682 N	490	-0-	-192	-0-	490	3		Y	-0-			11
09	510 N	377	-0-	-133	-0-	377	3		Y	-0-			11
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3		Y	-0-			11
11	DLQ G-10	315	-0-	315	315	315	3		Y	-0-			11
12	DLQ G-10	332	-0-	332	647	332	3		Y	-0-			11
01	DLQ G-10	315	-0-	315	962	315	3		Y	-0-			11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

08	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3		Y	-0-			1
09	450 N	326	-0-	-124	-0-	326	3		Y	-0-			1
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	3		Y	-0-			1
12	DLQ G-10	286	-0-	286	558	286	3		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	272	-0-	272	830	272	3		Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			1
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	3		Y	-0-			1
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	129	-0-	129	129	129	3		Y	-0-			1
12	DLQ G-10	136	-0-	136	265	136	3		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	129	-0-	129	394	129	3		Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		Y	-0-			4
09	1890 N	1407	-0-	-483	-0-	1407	3		Y	-0-			4
10	1581 N	1287	-0-	-294	-0-	1287	3		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1174	1174	3		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	1237	-0-	1237	2411	1237	3		Y	-0-			4
01	DLQ G-10	1173	-0-	1173	3584	1173	3		Y	-0-			4

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
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
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		Y	-0-			7
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3		Y	-0-			7
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-			7
11	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	3		Y	-0-			7
12	DLQ G-10	75	-0-	75	147	75	3		Y	-0-			7
01	DLQ G-10	72	-0-	72	219	72	3		Y	-0-			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		Y	-0-			14
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3		Y	-0-			14
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			14
11	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	3		Y	-0-			14
12	DLQ G-10	60	-0-	60	117	60	3		Y	-0-			14
01	DLQ G-10	57	-0-	57	174	57	3		Y	-0-			14

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

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-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3		Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1332	-0-	-1830	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	1230	-0-	-1290	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1167	-0-	-1158	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
11	1320	X	1002	-0-	-318	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	9173	-0-	-2638	-0-	9134	2	39	9	Y	35					80
09	10230	X	9465	-0-	-765	-0-	9362	1	103	9	Y	94	72	1			102
10	10106	X	9680	-0-	-426	-0-	9512	2	168	9	Y	153	171	1			84
11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9124	2	235	9	Y	214	244	1			54
12	9176	X	8014	-0-	-1162	-0-	7978	2	36	9	Y	33	31	1			56
*01	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9890	3	40	9	Y	36	80	1			12

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2673	-0-	-27	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2541	-0-	-156	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	475	-0-	-185	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	946	-0-	-294	-0-	927	2	19	9	Y	17					50
09	1200	N	624	-0-	-576	-0-	612	2	12	9	Y	11	15	1			46
10	899	N	441	-0-	-458	-0-	427	2	14	9	Y	13	27	1			32
11	900	N	671	-0-	-229	-0-	658	2	13	9	Y	12					44
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	941	2	17	9	Y	15	13	1			46
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1057	3	33	9	Y	30	39	1			37

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	1217	-0-	1217	1217	1217	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1152	-0-	1152	2369	1152	3		Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

08	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09	330 N	197	-0-	-133	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

08	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

08	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

08	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

08	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	450	N	252	-0-	-198	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

08	1085	N	643	-0-	-442	-0-	643	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	584	-0-	-436	-0-	584	2	N	-0-			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-			-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

08	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2	N	-0-			-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2	N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 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
08	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	510	N	295	-0-	-215	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

08	1209	N	709	-0-	-500	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	644	-0-	-466	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

08	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	570	N	328	-0-	-242	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

08	1364	N	809	-0-	-555	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	734	-0-	-556	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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
08	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	600	N	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

08	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

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

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1022	X	-0-	-0-	-1022	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582

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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

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

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					1
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					1
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					1
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					1
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-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-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		360	-0-	360	360	360	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		385	-0-	385	745	385	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		406	-0-	406	1151	406	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		407	-0-	407	1558	407	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		397	-0-	397	1955	397	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1955					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
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
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
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 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
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

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

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

08	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DELQ	PR	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
09	61	X	30	-0-	-31	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					185

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-				-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-				-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-				-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

08	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	2			N	-0-				-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

08	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	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

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

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2	Y	-0-			-0-
09	197 R	135	-0-	-62	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	888	-0-	888	888	888	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2322	-0-	2322	3210	2322	3			Y	-0-					-0-
*01	5243 R	2033	-0-	-3210	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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

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

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
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-

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

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

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

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-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

08	2852	1772	-0-	-1080	B	2374	1731	2	41	9	N	37		96
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2374										
09	2760	1840	-0-	-920	B	1454	1799	2	41	9	N	37		133
10	2852	440	-0-	-2412	B	-958	436	2	4	9	N	4		137
11	2760	-0-	-0-	-2760	B	-3718					N	-0-		133
12	1984 #	-0-	-0-	-1984	B	-5702					N	-0-		133
01	434 N	-0-	-0-	-434	B	-5702					N	-0-		133

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2799										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

08	899	N	841	-0-	-58 B	-0-	732	2	109	9	N	99				191
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690	N	556	-0-	-134 B	-0-	483	2	73	9	N	66	91	1		166
10	930	N	414	-0-	-516 B	-0-	293	2	121	9	N	110	225	1		51
11	810	N	394	-0-	-416 B	-0-	335	2	59	9	N	54				105
12	589	N	96	-0-	-493 B	-0-	16	2	80	9	N	73	63	1		115
01	403	N	100	-0-	-303 B	-0-	35	3	65	9	N	59	78	1		96

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	938	-0-	938 B	938	554	2	384	9	N	349	302	1			47
01	14B2 EXT	933	-0-	933 B	1871	493	3	440	9	N	400	447	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1			N	-0-				-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-				-0-
11	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-				-0-
12	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-				-0-
*01	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

08	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	114	1	1966	2	Y	-0-	15	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1500		2245	-0-	745 B	745	113	1	2132	2	Y	-0-				-0-
10	1550		2905	-0-	1355 B	2100	137	1	2768	2	Y	-0-				-0-
11	1500		2894	-0-	1394 B	3494	101	1	2793	2	Y	-0-				-0-
12	1550		2936	-0-	1386 B	4880	98	1	2838	2	Y	-0-				-0-
01	1550		2544	-0-	994 B	5874	85	1	2458	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

08	14B2 EXT	95	-0-	95 B	186	95	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 186																
09	14B2 EXT	89	-0-	89 B	275	89	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10 B	285	10	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	886 N	886	-0-	-0-		-0-	886	2		N	-0-			-0-
09	717 N	717	-0-	-0-		-0-	717	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2		N	-0-			-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2		N	-0-			-0-
01	DELQ PR	897	-0-	897	B	897	897	2		N	-0-			-0-

MECO IV, LLC 557076
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1097	-0-	1097	B	1097	1097	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1194	-0-	1194	B	2291	1194	3		N	-0-			-0-

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

08	0	1674	-0-	1674		1674	1674	3		N	-0-			152
09	0	1693	-0-	1693		3367	1693	3		N	-0-			152
10	0	1555	-0-	1555	B	4922	1554	3	1 9	N	1			153
11	0 N	1412	-0-	1412	B	6334	1408	3	4 9	N	4			157
12	0 N	1420	-0-	1420	B	7754	1420	3		N	-0-			157
01	0 N	1302	-0-	1302	B	9056	1302	3		N	-0-			157

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	7430	4955	-0-	-2475		-0-	4955	3		N	-0-			-0-
09	6664	4532	-0-	-2132		-0-	4532	3		N	-0-			-0-
10	0	5671	-0-	5671	B	5671	5671	3		N	-0-			-0-
11	7500 N	3522	-0-	-3978	B	1693	3522	3		N	-0-			-0-
12	6563 N	4870	-0-	-1693	B	-0-	4870	3		N	-0-			-0-
*01	4286 N	4286	-0-	-0-	B	-0-	4286	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
09	0	170	-0-	170	170	170	3	N	-0-			-0-
10	0	187	-0-	187 B	357	187	3	N	-0-			-0-
11	0 N	88	-0-	88 B	445	88	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	445			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	445			N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-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-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-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-

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

08	0	7925	-0-	7925	39835	7925	3	N	-0-			-0-
09	16092	6364	-0-	-9728	30107	6364	3	N	-0-			-0-
10	0	8507	-0-	8507 B	38614	8507	3	N	-0-			-0-
11	8940	8234	-0-	-706 B	37908	8234	3	N	-0-			-0-
12	9238	8520	-0-	-718 B	37190	8520	3	N	-0-			-0-
*01	9238	8013	-0-	-1225 B	35965	8013	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007		2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
09	2910		2718	-0-	-192	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	0		3341	-0-	3341 B	3341	3341	3			N	-0-					-0-
11	6555	N	3214	-0-	-3341 B	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
12	3262	N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
*01	3045	N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	744	N	248	-0-	-496 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	465	N	324	-0-	-141 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960		4458	-0-	-502	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
09	4800		4321	-0-	-479	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
10	0		5137	-0-	5137 B	5137	5137	3			N	-0-					-0-
11	7500	N	4815	-0-	-2685 B	2452	4815	3			N	-0-					-0-
12	7162	N	4710	-0-	-2452 B	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
01	4960	N	4448	-0-	-512 B	-0-	4448	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

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

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					56
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					56
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			Y	-0-					56
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			Y	-0-					56
*01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	#	712	-0-	-125	-0-	712	3			Y	-0-					63
09	810	N	499	-0-	-311	-0-	499	3			Y	-0-					63
10	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			Y	-0-					63
11	690	N	469	-0-	-221 B	-0-	469	3			Y	-0-					63
12	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			Y	-0-					63
01	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			Y	-0-					63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. -F- WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2019

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

08	1457 R	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		Y	-0-			-0-
09	3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		Y	-0-			-0-
10	0	9798	-0-	9798 B	9798	9798	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11625	-0-	11625 B	21423	11625	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	10603	-0-	10603 B	32026	10603	3		Y	-0-			-0-
*01	1316 N	9657	-0-	8341 B	40367	9657	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

08	5456	10660	-0-	5204 B	107536	10660	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	107536											
09	5280	6512	-0-	1232 B	108768	6512	2		Y	-0-			-0-
10	5456	5378	-0-	-78 B	108690	5378	2		Y	-0-			-0-
11	5280	13363	-0-	8083 B	116773	13363	2		Y	-0-			-0-
12	5456	12840	-0-	7384 B	124157	12840	2		Y	-0-			-0-
01	5456	12520	-0-	7064 B	131221	12520	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

08	5456	12630	-0-	7174 B	138953	12630	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	138953											
09	5280	5251	-0-	-29 B	138924	5251	2		N	-0-			-0-
10	5456	4982	-0-	-474 B	138450	4982	2		N	-0-			-0-
11	5280	13590	-0-	8310 B	146760	13590	2		N	-0-			-0-
12	5456	13325	-0-	7869 B	154629	13325	2		N	-0-			-0-
01	5456	12928	-0-	7472 B	162101	12928	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

08	5456	6945	-0-	1489 B	108353	6945	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	108353											
09	5280	4076	-0-	-1204 B	107149	4076	2		N	-0-			-0-
10	5456	7186	-0-	1730 B	108879	7186	2		N	-0-			-0-
11	5280	6881	-0-	1601 B	110480	6881	2		N	-0-			-0-
12	5456	7120	-0-	1664 B	112144	7120	2		N	-0-			-0-
01	5456	6444	-0-	988 B	113132	6444	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	10712	-0-	5163	B	237671	10712	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 237671														
09	5370	7239	-0-	1869	B	239540	7239	2		N	-0-			-0-
10	5549	13283	-0-	7734	B	247274	13283	2		N	-0-			-0-
11	5370	12329	-0-	6959	B	254233	12329	2		N	-0-			-0-
12	5549	11738	-0-	6189	B	260422	11738	2		N	-0-			-0-
01	5549	11307	-0-	5758	B	266180	11307	3		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

08	3286 #	2626	-0-	-660	B	-9934	2626	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1957 CANCELLED UNDERAGE -> -7977														
09	3180 #	1769	-0-	-1411	B	-3368	1769	2		N	-0-			-0-
10	3038 #	3070	-0-	32	B	-3336	3070	2		N	-0-			-0-
11	2940 #	2965	-0-	25	B	-3311	2965	2		N	-0-			-0-
12	3038 #	3151	-0-	113	B	-3198	3151	2		N	-0-			-0-
01	3069 #	2736	-0-	-333	B	-3531	2736	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

08	279 #	180	-0-	-99	B	-3175	180	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3175														
09	270 #	115	-0-	-155	B	-3330	115	2		Y	-0-			-0-
10	279 #	184	-0-	-95	B	-3425	184	2		Y	-0-			-0-
11	240 #	264	-0-	24	B	-3401	264	2		Y	-0-			-0-
12	248 #	399	-0-	151	B	-3250	399	2		Y	-0-			-0-
01	186 #	422	-0-	236	B	-3014	422	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

08	341 #	227	-0-	-114	B	-1479	227	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -895 CANCELLED UNDERAGE -> -584														
09	330 #	145	-0-	-185	B	-1080	145	2		N	-0-			-0-
10	341 #	233	-0-	-108	B	-1188	233	2		N	-0-			-0-
11	300 #	334	-0-	34	B	-1154	334	2		N	-0-			-0-
12	310 #	333	-0-	23	B	-1131	333	2		N	-0-			-0-
01	248 #	352	-0-	104	B	-1027	352	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 #	195	-0-	-115	B	-827	195	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -174 CANCELLED UNDERAGE -> -653													
09	300 #	125	-0-	-175	B	-349	125	2	N	-0-			-0-
10	310 #	199	-0-	-111	B	-460	199	2	N	-0-			-0-
11	240 #	286	-0-	46	B	-414	286	2	N	-0-			-0-
12	248 #	266	-0-	18	B	-396	266	2	N	-0-			-0-
01	186 #	281	-0-	95	B	-301	281	3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550 #	796	-0-	-754	B	-3350	796	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2110 CANCELLED UNDERAGE -> -1240													
09	1230 #	508	-0-	-722	B	-2832	508	2	N	-0-			-0-
10	1271 #	879	-0-	-392	B	-3224	879	2	N	-0-			-0-
11	990 #	1265	-0-	275	B	-2949	1265	2	N	-0-			-0-
12	1023 #	1164	-0-	141	B	-2808	1164	2	N	-0-			-0-
01	868 #	1231	-0-	363	B	-2445	1231	3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456	3265	-0-	-2191	B	26879	3265	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 26879													
09	5280	2086	-0-	-3194	B	23685	2086	2	N	-0-			-0-
10	5456	3334	-0-	-2122	B	21563	3334	2	N	-0-			-0-
11	5280	4798	-0-	-482	B	21081	4798	2	N	-0-			-0-
12	5456	4990	-0-	-466	B	20615	4990	2	N	-0-			-0-
*01	5456	5274	-0-	-182	B	20433	5274	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4774 #	2192	-0-	-2582 B	-6624	2192	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6624									
09	3360 #	1400	-0-	-1960 B	-8584	1400	2		N	-0-			-0-
10	3472 #	2238	-0-	-1234 B	-9818	2238	2		N	-0-			-0-
11	2760 #	3222	-0-	462 B	-9356	3222	2		N	-0-			-0-
12	2852 #	2995	-0-	143 B	-9213	2995	2		N	-0-			-0-
01	2201 #	3165	-0-	964 B	-8249	3165	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

08	5456	2630	-0-	-2826 B	-6940	2630	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6940									
09	4020 #	1680	-0-	-2340 B	-9280	1680	2		N	-0-			-0-
10	4154 #	2686	-0-	-1468 B	-10748	2686	2		N	-0-			-0-
11	3300 #	3866	-0-	566 B	-10182	3866	2		N	-0-			-0-
12	3410 #	3328	-0-	-82 B	-10264	3328	2		N	-0-			-0-
01	2697 #	3517	-0-	820 B	-9444	3517	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

08	1736 #	-0-	-0-	-1736 B	-5766				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3936	CANCELLED UNDERAGE ->		-1830						
09	1680 #	1063	-0-	-617 B	-4553	1063	3		Y	-0-			-0-
10	1457 #	1286	-0-	-171 B	-4724	1286	3		Y	-0-			-0-
11	1410 #	1216	-0-	-194 B	-4918	1216	3		Y	-0-			-0-
12	1457 #	1425	-0-	-32 B	-4950	1425	3		Y	-0-			-0-
01	1271 #	1568	-0-	297 B	-4653	1568	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

08	4619 #	-0-	-0-	-4619 B	-12733				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10963	CANCELLED UNDERAGE ->		-1770						
09	4470 #	3212	-0-	-1258 B	-12221	3212	3		Y	-0-			-0-
10	4619 #	4547	-0-	-72 B	-12293	4547	3		Y	-0-			-0-
11	4440 #	4371	-0-	-69 B	-12362	4371	3		Y	-0-			-0-
12	4588 #	4091	-0-	-497 B	-12859	4091	3		Y	-0-			-0-
01	4557 #	4197	-0-	-360 B	-13219	4197	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

08	992 #	-0-	-0-	-992 B	-7668				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6511	CANCELLED UNDERAGE ->		-1157						
09	720 #	939	-0-	219 B	-6292	939	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	700	-0-	669 B	-5623	700	3		Y	-0-			-0-
11 DLQ G-10		715	-0-	715 B	-4908	715	3		Y	-0-			-0-
12 DLQ G-10		906	-0-	906 B	-4002	853	3	53 4	Y	-0-			-0-
01 DLQ G-10		787	-0-	787 B	-3215	787	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2010				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2010						
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 #	-0-	-0-	-558	B	-2185					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2185															
09	420 #	553	-0-	133	B	-2052	553	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	523	-0-	492	B	-1560	523	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	794	-0-	794	B	-766	794	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1006	-0-	1006	B	240	947	3	59	4	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	842	-0-	842	B	1082	842	3			Y	-0-			-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

08	5456	1495	-0-	-3961	B	9759	1495	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9759															
09	5280	2162	-0-	-3118	B	6641	2162	3			Y	-0-			-0-
10	5456	2356	-0-	-3100	B	3541	2356	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2018	-0-	2018	B	5559	2018	3			Y	-0-			-0-
12	5280	2541	-0-	-2739	B	2820	2541	3			Y	-0-			-0-
*01	5280 R	2460	-0-	-2820	B	-0-	2460	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

08	465 #	98	-0-	-367	B	-2018	98	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2018															
09	360 #	142	-0-	-218	B	-2236	142	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	252	-0-	159	B	-2077	252	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	254	-0-	254	B	-1823	254	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2141	-0-	2141	B	318	2141	3			Y	-0-			-0-
*01	2390 R	2072	-0-	-318	B	-0-	2072	3			Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1328					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1328															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

08	1519 #	1258	-0-	-261	B	-1354	1258	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1354															
09	1860 #	885	-0-	-975	B	-2329	885	3			Y	-0-			-0-
10	1922 #	1411	-0-	-511	B	-2840	1411	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1093	-0-	1093	B	-1747	1093	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1101	-0-	1101	B	-646	1046	3	55	4	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	972	-0-	972	B	326	972	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984 #	335	-0-	-1649 B	-8508	335	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8508													
09	1200 #	484	-0-	-716 B	-9224	484	3		Y	-0-			-0-
10	372 #	858	-0-	486 B	-8738	858	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	865	-0-	865 B	-7873	865	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1089	-0-	1089 B	-6784	1089	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1054	-0-	1054 B	-5730	1054	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

08	5549	2142	-0-	-3407 B	23360	2142	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23360													
09	5370	3097	-0-	-2273 B	21087	3097	3		Y	-0-			-0-
10	5549	5490	-0-	-59 B	21028	5490	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5534	-0-	5534 B	26562	5534	3		Y	-0-			-0-
12	5370	1258	-0-	-4112 B	22450	1258	3		Y	-0-			-0-
*01	5549	1218	-0-	-4331 B	18119	1218	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

08	5456	1374	-0-	-4082 B	6875	1374	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6875													
09	5280	1987	-0-	-3293 B	3582	1987	3		Y	-0-			-0-
10	5456	3522	-0-	-1934 B	1648	3522	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3550	-0-	3550 B	5198	3550	3		Y	-0-			-0-
12	5280	3530	-0-	-1750 B	3448	3530	3		Y	-0-			-0-
*01	5456	3418	-0-	-2038 B	1410	3418	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

08	2790 #	566	-0-	-2224 B	-9149	566	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9149													
09	2040 #	818	-0-	-1222 B	-10371	818	3		Y	-0-			-0-
10	589 #	1450	-0-	861 B	-9510	1450	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1462	-0-	1462 B	-8048	1462	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	789	-0-	789 B	-7259	789	3		Y	-0-			-0-
01	0 #	764	-0-	764 B	-6495	764	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

08	310 #	334	-0-	24 B	-3656	334	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1253 CANCELLED UNDERAGE -> -2403													
09	510 #	235	-0-	-275 B	-1528	235	3		Y	-0-			-0-
10	527 #	414	-0-	-113 B	-1641	414	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	350	-0-	350 B	-1291	350	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	353	-0-	353 B	-938	335	3	18 4	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	324	-0-	324 B	-614	324	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

08	4 #	1	-0-	-3	B	-1209	1	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12 CANCELLED UNDERAGE -> -1197																
09	4 #	-0-	-0-	-4	B	-16					Y	-0-				-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	B	-18					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-18					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-18					Y	-0-				-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	B	-19					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

08	155 #	29	-0-	-126	B	-404	29	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -404																
09	120 #	42	-0-	-78	B	-482	42	3			Y	-0-				-0-
10	31 #	74	-0-	43	B	-439	74	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	75	-0-	75	B	-364	75	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	1408	-0-	1408	B	1044	1408	3			Y	-0-				-0-
*01	2407 R	1363	-0-	-1044	B	-0-	1363	3			Y	-0-				-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

08	155 #	43	-0-	-112	B	-2073	43	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -267 CANCELLED UNDERAGE -> -1806																
09	150 #	-0-	-0-	-150	B	-417					Y	-0-				-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	B	-572					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-572					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	61	-0-	61	B	-511	59	3	2	4	Y	-0-				-0-
01	0 #	29	-0-	29	B	-482	29	3			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2013					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2013																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456	13	-0-	-5443 B	33915	13	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 33915												
09	5280	1924	-0-	-3356 B	30559	1924	3	Y	-0-			-0-
10	5456	2839	-0-	-2617 B	27942	2839	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3188	-0-	3188 B	31130	3188	3	Y	-0-			-0-
12	5280	2627	-0-	-2653 B	28477	2627	3	Y	-0-			-0-
*01	5456	2173	-0-	-3283 B	25194	2173	3	Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3690			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3690												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1149	-0-	1149 B	1149	1149	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1149			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1149			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1149			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 #	144	-0-	-538 B	-2372	144	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2372												
09	510 #	209	-0-	-301 B	-2673	209	3	Y	-0-			-0-
10	155 #	370	-0-	215 B	-2458	370	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	373	-0-	373 B	-2085	373	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	469	-0-	469 B	-1616	469	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	454	-0-	454 B	-1162	454	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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

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
08	310 #	11	-0-	-299 B	-376	11	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -376												
09	1227 R	1603	-0-	376 B	-0-	1603	3	Y	-0-			-0-
10	2065 R	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2319	-0-	2319 B	2319	2319	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1911	-0-	1911 B	4230	1911	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1838	-0-	1838 B	6068	1838	3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			802
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			802
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			802
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			802
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			802
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			802

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

08	93 #	52	-0-	-41 B	-3051	52	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -789 CANCELLED UNDERAGE -> -2262													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-789				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-789				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-789				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	78	-0-	78 B	-711	76	3	2 4	Y	-0-			-0-
01	0 #	35	-0-	35 B	-676	35	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

08	5456	941	-0-	-4515 B	46833	941	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 46833													
09	5280	1361	-0-	-3919 B	42914	1361	3		N	-0-			-0-
10	5456	2412	-0-	-3044 B	39870	2412	3		N	-0-			-0-
11	5280	2431	-0-	-2849 B	37021	2431	3		N	-0-			-0-
12	5456	3061	-0-	-2395 B	34626	3061	3		N	-0-			-0-
*01	5456	2963	-0-	-2493 B	32133	2963	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-519				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -519													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

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

08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	86	3	3 4	N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 789225
CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
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-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	366	-0-	366	366	366	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	407	-0-	407	773	407	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	414	-0-	414	1187	414	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

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-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	6	1			9
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	76	70	1			23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	15	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	22	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	25	1			12

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

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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	560	1	3635	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3146	-0-	-1054	-0-	560	1	2586	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	3789	-0-	-737	-0-	560	1	3229	3	N	-0-					-0-
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	560	1	4044	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	3994	-0-	-532	-0-	560	1	3434	3	N	-0-					-0-
*01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	560	1	3932	3	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	560	1	3338	3	N	-0-					-0-
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	560	1	2699	3	N	-0-					-0-
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	560	1	2252	3	N	-0-					-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	560	1	2326	3	N	-0-					-0-
*01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	560	1	2850	3	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
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					127
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					127
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					127
11	450 N	316	-0-	-134	-0-	316	3			N	-0-					127
12	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					127
*01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

08	12400 #	1643	-0-	-10757	-0-	1643	3			N	-0-					114
09	12000 #	722	-0-	-11278	-0-	722	4			N	-0-					114
10	12400 #	5712	-0-	-6688	-0-	5712	4			N	-0-					114
11	4500 #	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					114
12	4650 #	1700	-0-	-2950	-0-	1700	1			N	-0-					114
*01	1102899	560827	-0-	-542072	-0-	560827	1			N	-0-					114

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

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

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

08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	465	3	275	9	N	250	350	1			147
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	510	3	271	9	N	246	180	1			213
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	560	3	263	9	N	239	352	1			100
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	920	3	251	9	N	228	170	1			158
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	865	3	248	9	N	225	170	1			213
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					213

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
QEP ENERGY COMPANY 684474
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750

TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	715	R	715	-0-	-0-	-0-	693	2	22	9	Y	20					84
09	669	R	669	-0-	-0-	-0-	647	2	22	9	Y	20					104
10	742	R	742	-0-	-0-	-0-	716	2	26	9	Y	24					128
11	690	#	590	-0-	-100	-0-	568	2	22	9	Y	20	122	1			26
12	713	#	678	-0-	-35	-0-	659	2	19	9	Y	17					43
01	744	#	708	-0-	-36	-0-	687	2	21	9	Y	19					62

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

08	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
09	1346	R	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
10	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
11	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
12	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*01	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

08	713	#	375	-0-	-338	-0-	372	2	3	9	Y	3					92
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					92
10	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	12					104
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	10					114
12	890	R	890	-0-	-0-	-0-	869	2	21	9	Y	19					133
*01	852	R	852	-0-	-0-	-0-	842	2	10	9	Y	9					142

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

08	3162	#	2975	-0-	-187	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
09	3100	R	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
10	3136	R	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
11	3021	R	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
12	3193	#	3118	-0-	-75	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
01	3193	#	3111	-0-	-82	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	Y	7					28
09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7					35
10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	Y	8					43
11	485	R	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7	41	1			9
12	527	#	413	-0-	-114	-0-	407	2	6	9	Y	5					14
01	527	#	493	-0-	-34	-0-	485	2	8	9	Y	7					21

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	242	337	1			83
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	192	157	1			118
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	220	156	1			182
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	164	1			115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					222
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	359	1			143

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	403 #	163	-0-	-240	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					44
09	11340 X	7255	-0-	-4085	-0-	7255	2			N	-0-					44
10	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	25441	2			N	-0-					44
11	11340 X	1094	-0-	-10246	-0-	1094	2			N	-0-					44
12	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					44
01	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					44

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

08	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8323	2	22	9	N	20					111
09	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					111
10	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					111
11	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6685	2	28	9	N	25					136
12	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					136
*01	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					136

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

08	5797 X	5252	-0-	-545	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
10	7688 X	6180	-0-	-1508	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
11	7440 X	6446	-0-	-994	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
12	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
01	7688 X	6898	-0-	-790	-0-	6875	2	23	9	N	21					21

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	5518	-0-	-5983	-0-	5518	2			N	-0-					165
09	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13798	2	52	9	N	47					212
10	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15693	2	6	9	N	5					217
11	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17205	2	9	9	N	8					225
12	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	18796	2	14	9	N	13	199	1			39
*01	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	17137	2	18	9	N	16					55

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

08	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
*12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

08	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			N	-0-					37
09	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					37
10	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					37
11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					37
12	8370	X	8171	-0-	-199	-0-	8171	2			N	-0-					37
*01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					37

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3338	-0-	-262	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	2577	-0-	-1143	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
*01	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

08	4619 X	4074	-0-	-545	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	3987	-0-	-483	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
10	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	4020	-0-	-599	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					59
09	750 N	316	-0-	-434	-0-	316	2			N	-0-					59
10	651 N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					59
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					59
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					59
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					59

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

08	5673 X	2783	-0-	-2890	-0-	2783	2			N	-0-					5
09	4020 X	1260	-0-	-2760	-0-	1260	2			N	-0-					5
10	4371 X	1654	-0-	-2717	-0-	1654	2			N	-0-					5
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					5
12	4371 X	2765	-0-	-1606	-0-	2765	2			N	-0-					5
01	2790 X	1734	-0-	-1056	-0-	1728	2	6	9	N	5					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

08	66743 X	29958	-0-	-36785	-0-	29918	2	40	9	N	36					103
09	67160 X	67160	-0-	-0-	-0-	67005	2	155	9	N	141					244
10	68947 X	68947	-0-	-0-	-0-	68867	2	80	9	N	73	184	1			133
11	68810 X	68810	-0-	-0-	-0-	68690	2	120	9	N	109					242
12	72471 X	72471	-0-	-0-	-0-	72395	2	76	9	N	69	169	1			142
01	69409 X	54596	-0-	-14813	-0-	54513	2	83	9	N	75					217

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

08	16337 X	11570	-0-	-4767	-0-	11570	2			N	-0-					189
09	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	22006	2	12	9	N	11					200
10	20660 X	20660	-0-	-0-	-0-	20624	2	36	9	N	33	169	1			64
11	18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	18677	2	9	9	N	8					72
12	17918 X	17722	-0-	-196	-0-	17660	2	62	9	N	56					128
01	17918 X	14892	-0-	-3026	-0-	14859	2	33	9	N	30					158

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-					30
09	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			N	-0-					30
10	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	3			N	-0-					30
11	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	3			N	-0-					30
12	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	3			N	-0-					30
*01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					159
09	3000	N	3079	-0-	79	79	3079	2			N	-0-					159
10	3100	N	3083	-0-	-17	62	3083	2			N	-0-					159
11	2976	N	2914	-0-	-62	-0-	2914	2			N	-0-					159
12	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2978	2			N	-0-					159
01	3069	X	2707	-0-	-362	-0-	2707	2			N	-0-					159

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

08	24818	X	24818	-0-	-0-	-0-	783	1	24024	3	N	10					117
							11	9									
09	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	810	1	26489	3	N	14					131
							15	9									
10	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	837	1	27371	3	N	-0-					131
11	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	810	1	25941	3	N	12					143
							13	9									
12	26672	X	26672	-0-	-0-	-0-	837	1	25776	3	N	54	170	1			27
							59	9									
01	26009	X	19504	-0-	-6505	-0-	702	1	18802	3	N	-0-					27

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
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
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					23
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					23
10	3100	N	3731	-0-	631	631	3731	2			N	-0-					23
11	3000	N	2495	-0-	-505	126	2495	2			N	-0-					23
*12	2703	N	2577	-0-	-126	-0-	2577	2			N	-0-					23
*01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

08	37634	X	32077	-0-	-5557	-0-	32077	2			N	-0-					-0-
09	36690	X	30647	-0-	-6043	-0-	30647	2			N	-0-					-0-
10	37913	X	31847	-0-	-6066	-0-	31847	2			N	-0-					-0-
11	36690	X	-0-	-0-	-36690	-0-					N	-0-					-0-
12	34844	X	31383	-0-	-3461	-0-	31383	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	27300	-0-	-4785	-0-	27300	2			N	-0-					-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	3905	2	812	3	N	-0-					19
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	3764	2	775	3	N	-0-					19
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	3899	2	773	3	N	-0-					19
11	4140	X	3314	-0-	-826	-0-	3314	3			N	-0-					19
12	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3962	2			N	-0-					19
01	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	3906	2			N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

08	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	20265	2			N	-0-					154
09	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	23126	2			N	-0-					154
10	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	23264	2			N	-0-					154
11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					154
12	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	22710	2			N	-0-					154
*01	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	17110	2			N	-0-					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

08	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
09	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
10	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-
12	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
*01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

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

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

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

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

08	6975	X	6856	-0-	-119	-0-	6856	2			N	-0-				-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-				-0-
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-				-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-				-0-
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-				-0-
*01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	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

08	9921	R	9921	-0-	-0-	-0-	9921	3			N	-0-				34
09	4620	#	3309	-0-	-1311	-0-	3309	3			N	-0-				34
10	6539	R	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-				34
11	9600	#	2882	-0-	-6718	-0-	2882	3			N	-0-				34
12	9920	#	4825	-0-	-5095	-0-	2	1	4823	3	N	-0-				34
01	9920	#	3136	-0-	-6784	-0-	2	1	3134	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

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	64	3	44	9	Y	40	39	0				4
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	88	3	32	9	Y	29	29	0				4
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	233	3	33	9	Y	30	32	0				2
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	229	3	33	9	Y	30	30	0				2
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	199	3	35	9	Y	32	30	0				4
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	195	3	33	9	Y	30	32	0				2

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

08	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-				64
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	214	3			N	-0-				64
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-				64
11	510	N	213	-0-	-297	-0-	213	3			N	-0-				64
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-				64
01	651	N	14	-0-	-637	-0-	14	3			N	-0-				64

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1697	-0-	-1279	-0-	310	1	1384	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	2880	X	1995	-0-	-885	-0-	300	1	1485	3	Y	3	3	0			1
							207	4	3	9							
10	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	310	1	1582	3	Y	-0-	1	0			-0-
11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	300	1	2002	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	310	1	1302	3	Y	2	2	0			1
							238	4	2	9							
*01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	310	1	2326	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	-0-	Y	NO RPT	-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93	117	Y	NO RPT	117
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93	117	Y	NO RPT	117
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93	117	Y	NO RPT	117
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93	117	Y	NO RPT	117
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93	117	Y	NO RPT	117
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93	117	Y	NO RPT	117

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC //CONT.// 271635
REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	17236	4707	-0-	-12529	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	14670 #	18	-0-	-14652	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	7564 #	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
11	7320 #	56	-0-	-7264	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	7564 #	2282	-0-	-5282	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	4712 #	643	-0-	-4069	-0-	643	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

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

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

08	4526 X	2780	-0-	-1746	-0-	2738	3	42	9	N	38					250
09	4200 X	3905	-0-	-295	-0-	3862	3	43	9	N	39					289
10	4340 X	2683	-0-	-1657	-0-	2683	3			N	-0-					289
11	3870 X	2107	-0-	-1763	-0-	2066	3	41	9	N	37	186	1			140
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4153	3	9	9	N	8					148
*01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4289	3	19	9	N	17					165

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					100
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					100
10	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	3			N	-0-					100
11	3000	N	2926	-0-	-74	235	2926	3			N	-0-					100
*12	243	N	8	-0-	-235	-0-	8	3			N	-0-					100
*01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	660	N	325	-0-	-335	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1245	3	36	9	N	33					33
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					33

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

08	124	N	99	-0-	-25	-0-	23	3	76	9	N	69					374
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	3	63	9	N	57	189	1			242
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					290
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	8	3	48	9	N	44					334
*12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-	179	3			155
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					155

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
10	DLQ G-10	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

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. //CONT.// 802215
MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	984 R	984	-0-	-0-	-0-	24	1	819	2	Y	108	112	1			9
						22	4	119	9							
09	900 #	876	-0-	-24	-0-	21	1	666	2	Y	71	75	1			5
						111	4	78	9							
10	992 #	756	-0-	-236	-0-	18	1	606	2	Y	87	83	1			9
						36	4	96	9							
11	810 #	720	-0-	-90	-0-	18	1	589	2	Y	86	89	1			6
						18	4	95	9							
12	880 R	880	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	Y	96	95	1			7
						19	4	106	9							
01	837 #	717	-0-	-120	-0-	18	1	599	2	Y	84	86	1			5
						8	4	92	9							

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

08	33790	30480	-0-	-3310 B	-8331	30480	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8331												
09	32700	29056	-0-	-3644 B	-11975	29056	2	N	-0-			-0-
10	33790	29106	-0-	-4684 B	-16659	29106	2	N	-0-			-0-
11	30668	26010	-0-	-4658 B	-21317	26010	2	N	-0-			-0-
12	29616	29223	-0-	-393 B	-21710	29223	2	N	-0-			-0-
01	26718	29839	-0-	3121 B	-18589	29839	2	N	-0-			-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1904	2	23	9	Y	21	22	0			-0-
09	1890	N	1182	-0-	-708	-0-	1150	2	32	9	Y	29	28	0			1
10	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1755	2	20	9	Y	18	19	0			-0-
11	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1812	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1788	2	42	9	Y	38	37	0			1
*01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1807	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		917	-0-	917	917	917	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2109	1192	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		640	-0-	640	2749	640	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	1065	-0-	-2055	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	1905	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1534	-0-	1534	3439	1534	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2023	-0-	2023	5462	2023	3			Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		1006	-0-	1006	2034	1004	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	T. A.		399	-0-	399	2433	398	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3029	X	596	-0-	-2433	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	581	-0-	-199	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	546	3	356	9	N	324	359	1			122
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	676	3	287	9	N	261	180	1			203
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	681	3	224	9	N	204	183	1			224
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	386	3	90	9	N	82	184	1			122
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	485	3	227	9	N	206	168	1			160
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	644	3	220	9	N	200	188	1			172

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

08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					187
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					187
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					187
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-					187
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					187
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

08	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	90	1	2499	3	N	-0-					-0-
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	90	1	3034	3	N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	90	1	3155	3	N	-0-					-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	90	1	5087	3	N	-0-					-0-
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	90	1	3703	3	N	-0-					-0-
*01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	90	1	4556	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		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
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	4588 #	2478	-0-	-2110	-0-	2463	3	15	9	N	14					179
09	4380 #	3955	-0-	-425	-0-	3955	3			N	-0-					179
10	4526 #	4186	-0-	-340	-0-	4114	3	72	9	N	65	160	1			84
11	4380 #	3766	-0-	-614	-0-	3720	3	46	9	N	42					126
12	4092 #	3929	-0-	-163	-0-	3875	3	54	9	N	49					175
01	4185 #	4085	-0-	-100	-0-	4011	3	74	9	N	67	170	1			72

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
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
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	4			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					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
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	38	2	39	4	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	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-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

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

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

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

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

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

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

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

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			112

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

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

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

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

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

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

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

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

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

08		0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

08		62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-					-0-
09		60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-					-0-
10		11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11		14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2		N	-0-					-0-
12		5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-					-0-
01		2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT					-0-

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

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

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

08	14B2	EXT	49	-0-	49	61	49	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	85	-0-	85	146	84	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	224	X	78	-0-	-146	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			N	-0-					195
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					195
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					195
11	9750	X	3427	-0-	-6323	-0-	3427	3			N	-0-					195
12	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					195
01	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317

HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

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

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
09	750 N	645	-0-	-105	-0-	645	2		N	-0-			-0-
10	899 N	642	-0-	-257	-0-	642	2		N	-0-			-0-
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2		N	-0-			-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
12	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2		N	-0-			-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	2853	-0-	-147	10286	2458	3	65	4	Y	300	279	0			22
							330	9									
09	3000	N	2680	-0-	-320	9966	2218	3	246	4	Y	196	211	0			7
							216	9									
10	3100	N	2466	-0-	-634	9332	2157	3	102	4	Y	188	191	0			4
							207	9									
11	3000	N	1965	-0-	-1035	8297	1394	3	373	4	Y	180	182	0			2
							198	9									
12	3100	N	3084	-0-	-16	8281	2007	3	146	4	Y	846	788	0	2	8	58
							931	9									
*01	3100	N	67	-0-	-3033	5248	55	3	8	4	Y	4	62	0			-0-
							4	9									

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

08	19661	X	3714	-0-	-15947	-0-	3416	3	90	4	Y	189	177	0			14
							208	9									
09	4560	X	3901	-0-	-659	-0-	3340	3	371	4	Y	173	181	0			6
							190	9									
10	4712	X	4076	-0-	-636	-0-	3709	3	176	4	Y	174	177	0			3
							191	9									
11	4230	X	3050	-0-	-1180	-0-	2260	3	604	4	Y	169	171	0			1
							186	9									
*12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	4061	X	2255	-0-	-1806	-0-	1945	3	270	4	Y	36	35	0			1
							40	9									

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

08	6645	X	463	-0-	-6182	-0-	299	3	8	4	Y	142	132	0			14
							156	9									
09	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2491	3	276	4	Y	171	176	0			9
							188	9									
10	3100	N	3516	-0-	416	416	3166	3	150	4	Y	182	183	0			8
							200	9									
11	2793	N	2377	-0-	-416	-0-	1689	3	451	4	Y	215	216	0			7
							237	9									
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2258	3	164	4	Y	207	194	0	2	8	18
							228	9									
01	2604	X	2313	-0-	-291	-0-	1839	3	255	4	Y	199	208	0			9
							219	9									

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	3	1	4	Y	3	3	0			4
							3	9									
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	Y	3	3	0			4
							3	9									
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	3	3	0			4
							3	9									
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	3	3	0			4
							3	9									
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	3	1	4	Y	2	3	0			3
							2	9									

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

08	2855	N	619	-0-	-2236	-0-	568	3	15	4	Y	33	31	0			2
							36	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	548	3	61	4	Y	30	31	0			1
							33	9									
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	498	3	24	4	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	353	3	94	4	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	428	3	31	4	Y	30	28	0			2
							33	9									
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	469	3	65	4	Y	24	26	0			-0-
							26	9									

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

08	1640	N	6	-0-	-1634	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	0			1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	771	3	107	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

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

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	928	3	24	4	Y	220	205	0			17
						242	9									
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	829	3	92	4	Y	188	197	0			8
						207	9									
10	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1076	827	3	39	4	Y	191	194	0			5
						210	9									
11	DLQ G-10	897	-0-	897	1973	512	3	137	4	Y	225	226	0			4
						248	9									
12	DLQ G-10	917	-0-	917	2890	661	3	48	4	Y	189	179	0			14
						208	9									
*01	3000 N	843	-0-	-2157	733	570	3	79	4	Y	176	184	0			6
						194	9									

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

08	82 N	31	-0-	-51	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

08	3000 N	2643	-0-	-357	2748	2472	3	171	9	Y	155	121	1			34
09	3000 N	2863	-0-	-137	2611	2724	3	139	9	Y	126	125	1			35
10	3100 N	2524	-0-	-576	2035	2313	3	211	9	Y	192	169	1			58
11	3000 N	2242	-0-	-758	1277	2095	3	147	9	Y	134	151	1			41
12	3100 N	1947	-0-	-1153	124	1781	3	166	9	Y	151	163	1			29
*01	2352 N	2228	-0-	-124	-0-	1965	3	263	9	Y	239	231	1			37

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

08	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	420 #	415	-0-	-5	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	732	-0-	732	732	732	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	417	-0-	417	1149	417	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	427	-0-	427	1576	427	3			Y	-0-					-0-
*01	1576 R	-0-	-0-	-1576	-0-					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
08	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
09	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
10	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
11	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
12	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
*01	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
11	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
*01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
*01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	496 #	296	-0-	-200	-0-	296	3		N	-0-			-0-
09	480 #	363	-0-	-117	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
*01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

08	2883 #	2736	-0-	-147	-0-	2719	3	17	9	N	15					153
09	2790 #	2532	-0-	-258	-0-	2515	3	17	9	N	15					168
10	2852 #	2642	-0-	-210	-0-	2627	3	15	9	N	14					182
11	2760 #	2613	-0-	-147	-0-	2613	3			N	-0-					182
12	2790 #	2709	-0-	-81	-0-	2709	3			N	-0-					186
*01	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	2731	3	9	9	N	8	173	1			21

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

08	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					53
09	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					53
10	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					53
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					53
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					53
*01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					53

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

*08	527 N	42	-0-	-485	-0-	42	2			N	-0-	2	7			73
*09	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	2			N	-0-					73
*10	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					73
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					73
*12	403 N	149	-0-	-254	-0-	149	2			N	-0-					73
*01	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					73

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2652	2	60	4	Y	-0-					-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2380	2	220	4	Y	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	465	N	396	-0-	-69 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 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
08	465	N	99	-0-	-366 B	-0-	99	1			N	-0-					191
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	96	1	505	3	N	-0-					191
10	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	99	1	921	3	N	-0-					191
11	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	96	1	886	3	N	-0-					191
12	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	99	1	911	3	N	-0-					191
*01	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	99	1	911	3	N	-0-					191

MONAHANS, E. (PENN., LO.) //CONT.// 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 N	262	-0-	-265 B	-0-	262	1			Y	-0-					61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	130	1	153	3	Y	9					70
						10	9									
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	99	1	215	3	Y	31					101
						34	9									
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	108	1	197	3	Y	-0-	101	1			-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	106	1	235	3	Y	-0-					-0-
*01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	106	1	203	3	Y	-0-					-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-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-

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

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-

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

08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
10	954 R	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	578	-0-	578	578	578	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	264	-0-	264	842	264	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	663	-0-	663	1505	663	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

08	2232 N	2112	-0-	-120	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	1977	-0-	-63	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

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
08	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	1462	2			N	-0-					18
09	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	1366	2	1	9	N	1					19
10	1457 N	1280	-0-	-177	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			19
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					19
12	1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					19
*01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2004	2	11	9	N	10					29

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1					191
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					191
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					191
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					191
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	N	1					192
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3					195

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	348	353	1	5	8	228
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1479	4	310	9	N	282	174	1	24	8	312
10	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1546	4	314	9	N	285	352	1	11	8	234
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1376	4	320	9	N	291	360	1	22	8	143
12	1860 N	1394	-0-	-466	-0-	1145	4	249	9	N	226	179	1	14	8	176
01	1860 N	1224	-0-	-636	-0-	982	4	242	9	N	220	180	1	23	8	193

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

08	28427 X	19611	-0-	-8816	-0-	19611	2			N	-0-			-0-
09	27510 X	16286	-0-	-11224	-0-	16286	2			N	-0-			-0-
10	31873 X	31873	-0-	-0-	-0-	31873	2			N	-0-			-0-
11	18990 X	9387	-0-	-9603	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
12	30155 X	30155	-0-	-0-	-0-	30155	2			N	-0-			-0-
01	31868 X	14512	-0-	-17356	-0-	46	1	14466	2	N	-0-			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

08	527 N	399	-0-	-128	-0-	149	1	250	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	101	1	193	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	146	1	507	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	142	1	262	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	132	1	186	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	651 N	276	-0-	-375	-0-	120	1	151	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-			-0-
12	558 N	235	-0-	-323	-0-	235	2			N	-0-			-0-
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

08	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			Y	-0-			-0-
09	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			Y	-0-			-0-
10	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			Y	-0-			-0-
11	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			Y	-0-			-0-
12	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			Y	-0-			-0-
*01	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	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
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	308	1	2227	2	N	-0-			-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	482	1	2950	2	N	-0-			-0-
10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	196	1	696	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	1125	-0-	-1335	-0-	236	1	889	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	465	-0-	-3069	-0-	193	1	272	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	648	-0-	-2886	-0-	158	1	490	2	N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3137	-0-	137	137	3137	2			N	-0-			-0-
10	2245	N	2108	-0-	-137	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
11	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
12	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
01	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2102	2			N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	208	1	1807	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3113	-0-	113	113	341	1	2772	2	N	-0-			-0-
10	2099	N	1986	-0-	-113	-0-	312	1	1674	2	N	-0-			-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	354	1	2088	2	N	-0-			-0-
12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	313	1	1882	2	N	-0-			-0-
01	2015	X	1492	-0-	-523	-0-	237	1	1255	2	N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	610	1	4886	2	N	-0-			-0-
09	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	1198	1	8529	2	N	-0-			-0-
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	1017	1	4974	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	1068	1	5682	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5364	-0-	-1053	-0-	893	1	4471	2	N	-0-			-0-
*01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	1563	1	7763	2	N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					142
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	30					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	170	1			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					97

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	7861	-0-	-3020	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10508	-0-	-22	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
11	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
12	10881	X	9683	-0-	-1198	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9560	-0-	-1290	-0-	9560	2			N	-0-					-0-

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. 8635 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	288	-0-	-580	-0-	288	3			N	-0-					167
09	720	N	96	-0-	-624	-0-	96	3			N	-0-					167
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					167
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					167
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					167
01	837	N	41	-0-	-796	-0-	41	3			N	-0-					167

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	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
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1701	-0-	-1239	-0-	93	1	1608	2	N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	157	1	3153	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	981	-0-	-2057	-0-	981	2			N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

08	4557	X	2722	-0-	-1835	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
10	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	151	1	2613	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3261	-0-	-1296	-0-	154	1	3107	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	2175	-0-	-2382	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	N	-0-					-0-
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	N	-0-					-0-
01	682	X	408	-0-	-274	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1198	3	14	9	N	13	182	1			115
09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1147	3	15	9	N	14					129
10	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1163	3	9	9	N	8					137
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5					142
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	3	9	9	N	8					150
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					150

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

08	2480	#	2178	-0-	-302	-0-	1968	3	210	9	N	191	173	1			301
09	2550	#	1933	-0-	-617	-0-	1711	3	222	9	N	202	357	1			146
10	2635	#	2263	-0-	-372	-0-	2034	3	229	9	N	208	164	1			190
11	2550	#	2066	-0-	-484	-0-	1825	3	241	9	N	219	172	1			237
12	2511	#	2263	-0-	-248	-0-	2006	3	257	9	N	234	173	1			298
01	2263	#	2222	-0-	-41	-0-	1968	3	254	9	N	231	331	1			198

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

08	13981	X	4727	-0-	-9254	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	3			N	-0-					-0-
10	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	3			N	-0-					-0-
11	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	3			N	-0-					-0-
12	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3			N	-0-					-0-
*01	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

08	15283	X	5794	-0-	-9489	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
09	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	19622	3			N	-0-					-0-
10	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	14912	3			N	-0-					-0-
11	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	3			N	-0-					-0-
12	16616	X	11085	-0-	-5531	-0-	11085	3			N	-0-					-0-
01	16616	X	15880	-0-	-736	-0-	15880	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
08	2635	X	1420	-0-	-1215	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

08	37665	X	37520	-0-	-145	-0-	37520	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	35615	-0-	-1105	-0-	35615	2			N	-0-					-0-
10	37944	X	34550	-0-	-3394	-0-	34550	2			N	-0-					-0-
11	36720	X	33305	-0-	-3415	-0-	33305	2			N	-0-					-0-
12	37829	X	37829	-0-	-0-	-0-	37829	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	36564	-0-	-946	-0-	36564	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
08	27342 X	26912	-0-	-430	-0-	26912	2		N	-0-			-0-
09	26460 X	25974	-0-	-486	-0-	25974	2		N	-0-			-0-
10	27218 X	26548	-0-	-670	-0-	26548	2		N	-0-			-0-
11	26310 X	23584	-0-	-2726	-0-	23584	2		N	-0-			-0-
12	27063 X	26993	-0-	-70	-0-	26993	2		N	-0-			-0-
01	26908 X	26783	-0-	-125	-0-	26783	2		N	-0-			-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
09	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-			-0-
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
*01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	93 N	36	-0-	-57	-0-	8	2	28	9	N	25			195
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	10	2	44	9	N	40	178	1	57
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	9	N	53			110
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	6	1	1	2	N	3			113
						3	9							
*12	62 N	14	-0-	-48	-0-	6	2	8	9	N	7			120
*01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			120

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			224
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	111	1	117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

08	7037 X	640	-0-	-6397	-0-	640	2	N	-0-			-0-
09	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	628	-0-	-4022	-0-	628	2	N	-0-			-0-
11	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2	N	-0-			-0-
12	8494 X	7687	-0-	-807	-0-	7687	2	N	-0-			-0-
01	8494 X	216	-0-	-8278	-0-	216	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

08	6324 X	961	-0-	-5363	-0-	961	2	N	-0-			-0-
09	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2	N	-0-			-0-
10	11873 X	1618	-0-	-10255	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
11	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2	N	-0-			-0-
12	14229 X	11529	-0-	-2700	-0-	11529	2	N	-0-			-0-
01	14229 X	401	-0-	-13828	-0-	401	2	N	-0-			-0-

VICTERRA ENERGY, LLC 885213
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	15996 X	3887	-0-	-12109	-0-	145	1	3742	3	N	-0-					52
09	15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-					52
10	15996 X	22	-0-	-15974	-0-	22	3			N	-0-					52
11	14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-					N	-0-					52
12	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					52
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					52

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

08	3782 X	724	-0-	-3058	-0-	145	1	579	3	N	-0-					48
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					48
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					96
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					96
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					96
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					96

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

08	558 N	424	-0-	-134	-0-	422	3	2	9	N	2					223
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	504	3	7	9	N	6					229
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	843	3	34	9	N	31	177	1			83
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	917	3	91	9	N	83					166
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	905	3	31	9	N	28					194
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	855	3	11	9	N	10					204

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

08	54250 X	45524	-0-	-8726	-0-	9	1	43518	3	N	1815	1746	1				407
						1997	9										
09	49260 X	36294	-0-	-12966	-0-	8	1	34434	3	N	1684	1640	1				451
						1852	9										
10	50499 X	40290	-0-	-10209	-0-	9	1	38390	3	N	1719	1830	1				340
						1891	9										
11	48870 X	34261	-0-	-14609	-0-	5	1	32791	3	N	1332	1287	1	1	8		384
						1465	9										
12	46717 X	39208	-0-	-7509	-0-	8	1	37126	3	N	1885	2036	1	2	8		231
						2074	9										
01	45539 X	36436	-0-	-9103	-0-	2	1	34578	3	N	1687	1593	1	2	8		323
						1856	9										

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

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

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

08	23404 X	5003	-0-	-18401	-0-	4830	3	173	9	Y	157					221
09	5460 X	4798	-0-	-662	-0-	4693	3	105	9	Y	95	172	1			144
10	5642 X	4718	-0-	-924	-0-	4622	3	96	9	Y	87	183	1			48
11	5190 X	4739	-0-	-451	-0-	4627	3	112	9	Y	102					150
12	4991 X	2232	-0-	-2759	-0-	2116	3	116	9	Y	105					255
01	4991 X	3449	-0-	-1542	-0-	3348	3	101	9	Y	92	181	1			166

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					145
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					148
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					153
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					154
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					156
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					158

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

08	14B2 EXT	15	-0-	15	163	15	3			Y	-0-	19	0			56
09	14B2 EXT	62	-0-	62	225	61	3	1	9	Y	1	13	0			44
10	14B2 EXT	2	-0-	2	227	2	3			Y	-0-	2	0			42
11	227 N	-0-	-0-	-227	-0-					Y	-0-	24	0			17
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	109	3	39	9	Y	35	5	0			47
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	9	0			38

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

08	1302 N	1123	-0-	-179	-0-	1123	3			Y	-0-					196
09	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2927	3	18	9	Y	16	28	0			184
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-	123	0			61
11	1860 X	1619	-0-	-241	-0-	1566	3	53	9	Y	48	16	0			92
*12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	19	0			73
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	1	0			72

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
09	720 N	229	-0-	-491	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	288	-0-	-177	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	6694	-0-	3594	3594	6694	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
11	930 N	677	-0-	-253	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	1178 N	372	-0-	-806	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	60	0			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			35
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

08	5425 X	4341	-0-	-1084	-0-	4199	3	142	9	Y	129	103	0			28
09	5250 X	614	-0-	-4636	-0-	380	3	234	9	Y	213	190	0			51
10	5084 X	1849	-0-	-3235	-0-	1656	3	193	9	Y	175	188	0			38
11	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-	38	0			-0-
12	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5496	3	51	9	Y	46	32	0			14
*01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4747	3	154	9	Y	140	113	0			41

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

08	3317 X	2988	-0-	-329	-0-	2988	3			Y	-0-	3	0			-0-
09	3210 X	990	-0-	-2220	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
10	2325 X	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2840	-0-	-40	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
12	2976 X	1918	-0-	-1058	-0-	1865	3	53	9	Y	48	33	0			15
*01	3100 N	11384	-0-	8284	8284	11372	3	12	9	Y	11	23	0			3

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1994	3	12	9	Y	11	8	0			3
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3549	3	63	9	Y	57	40	0			20
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

08	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11337	3	37	9	Y	34	36	0			13
09	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12770	3	72	9	Y	65	60	0			18
10	9579	X	5811	-0-	-3768	-0-	5694	3	117	9	Y	106	87	0			37
11	11010	X	3724	-0-	-7286	-0-	3651	3	73	9	Y	66	77	0			26
12	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
01	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

08	5673	X	653	-0-	-5020	-0-	580	3	73	9	Y	66	73	0			25
09	6720	X	4180	-0-	-2540	-0-	4110	3	70	9	Y	64	71	0			18
10	6944	X	6482	-0-	-462	-0-	6311	3	171	9	Y	155	119	0			54
11	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	8938	3	175	9	Y	159	150	0			63
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3696	3	253	9	Y	230	125	0			168
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					168

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

08	5456	X	1011	-0-	-4445	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	326	-0-	-2434	-0-	319	3	7	9	Y	6	4	0			2
10	899	X	32	-0-	-867	-0-	30	3	2	9	Y	2	3	0			1
11	990	X	85	-0-	-905	-0-	85	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	Y	6	2	0			4
*01	3100	N	6411	-0-	3311	3311	6409	3	2	9	Y	2					6

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4223	3	166	9	Y	151	66	0			85
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3142	3	24	9	Y	22	82	0			25
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2899	3	97	9	Y	88	22	0			91
12	4526	X	3188	-0-	-1338	-0-	3107	3	81	9	Y	74	113	0			52
01	4526	X	3649	-0-	-877	-0-	3594	3	55	9	Y	50	52	0			50

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

08	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12060	3	290	9	Y	264	201	0			102
09	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	19091	3	200	9	Y	182	233	0			51
10	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10122	3	124	9	Y	113	125	0			39
11	11940	X	6207	-0-	-5733	-0-	6028	3	179	9	Y	163	138	0			64
12	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
01	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

08	651	N	281	-0-	-370	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	185	-0-	-385	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	3			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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3602	3	45	9	Y	41	37	0			52
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4041	3	55	9	Y	50	74	0			28
10	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3110	3	52	9	Y	47	27	0			48
11	3540	X	2595	-0-	-945	-0-	2537	3	58	9	Y	53	43	0			58
12	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	3216	3	79	9	Y	72	79	0			51
01	4247	X	3161	-0-	-1086	-0-	3083	3	78	9	Y	71	52	0			70

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

08	6944	X	6461	-0-	-483	-0-	6381	3	80	9	Y	73	64	0			261
09	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6873	3	109	9	Y	99	58	0			302
10	6944	X	5662	-0-	-1282	-0-	5590	3	72	9	Y	65	16	0			351
11	6930	X	4955	-0-	-1975	-0-	4886	3	69	9	Y	63	206	0			208
12	7223	X	6107	-0-	-1116	-0-	6045	3	62	9	Y	56	64	0			200
01	7223	X	6486	-0-	-737	-0-	6434	3	52	9	Y	47	38	0			209

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2818	3	3	9	Y	3	2	0			1
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2467	3	11	9	Y	10	3	0			7
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

08	2852	N	2082	-0-	-770	-0-	2081	3	1	9	Y	1	21	0			-0-
09	3000	N	3363	-0-	363	363	3363	3			Y	-0-					-0-
10	2790	X	1943	-0-	-847	-0-	1914	3	29	9	Y	26	20	0			6
11	3510	X	1777	-0-	-1733	-0-	1714	3	63	9	Y	57	44	0			19
12	3627	X	1574	-0-	-2053	-0-	1539	3	35	9	Y	32	41	0			10
*01	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11714	3	4	9	Y	4	13	0			1

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

08	7967	X	7441	-0-	-526	-0-	7441	3			Y	-0-					-0-
09	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			Y	-0-					-0-
11	8010	X	7557	-0-	-453	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
12	8277	X	7784	-0-	-493	-0-	7784	3			Y	-0-					-0-
01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

08	3038	X	2076	-0-	-962	-0-	2074	3	2	9	Y	2	8	0			1
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3908	3	3	9	Y	3	3	0			1
10	3038	X	1071	-0-	-1967	-0-	1068	3	3	9	Y	3	3	0			1
11	3000	X	1805	-0-	-1195	-0-	1760	3	45	9	Y	41	26	0			16
12	3131	X	775	-0-	-2356	-0-	764	3	11	9	Y	10	19	0			7
01	3131	X	2632	-0-	-499	-0-	2574	3	58	9	Y	53					60

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332 X	3935	-0-	-1397	-0-	3926	3	9	9	Y	8	18	0			2
09	5550 X	4315	-0-	-1235	-0-	4287	3	28	9	Y	25	21	0			6
10	5735 X	3827	-0-	-1908	-0-	3725	3	102	9	Y	93	79	0			20
11	3990 X	2469	-0-	-1521	-0-	2275	3	194	9	Y	176	138	0			58
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

08	3317 X	2604	-0-	-713	-0-	2505	3	99	9	Y	90	53	0			106
09	2880 X	2684	-0-	-196	-0-	2592	3	92	9	Y	84	143	0			47
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3491	3	143	9	Y	130	46	0			131
11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4346	3	274	9	Y	249	115	0			265
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	3957	3	224	9	Y	204	326	0			143
01	3627 X	2937	-0-	-690	-0-	2769	3	168	9	Y	153	145	0			151

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

08	5208 X	4646	-0-	-562	-0-	4600	3	46	9	Y	42	45	0			9
09	4770 X	4650	-0-	-120	-0-	4598	3	52	9	Y	47	45	0			11
10	5146 X	4643	-0-	-503	-0-	4602	3	41	9	Y	37	40	0			8
11	4680 X	4491	-0-	-189	-0-	4444	3	47	9	Y	43	37	0			14
12	4836 X	4442	-0-	-394	-0-	4389	3	53	9	Y	48	47	0			15
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	61	58	0			18

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	859	-0-	859	859	859	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1234	-0-	1234	2093	1234	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

08	5301 X	3062	-0-	-2239	-0-	3062	3			Y	-0-	3	0			-0-
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			Y	-0-					-0-
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			Y	-0-					-0-
12	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	2997	3	41	9	Y	37	45	0			8
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3325	3	39	9	Y	35	35	0			8
10	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3287	3	41	9	Y	37	37	0			8
11	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	3139	3	46	9	Y	42	36	0			14
12	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	2976	3	74	9	Y	67	60	0			21
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	49	56	0			14

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

08	3534	X	2429	-0-	-1105	-0-	2401	3	28	9	Y	25	26	0			10
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4732	3	30	9	Y	27	29	0			8
10	1984	X	1732	-0-	-252	-0-	1673	3	59	9	Y	54	43	0			19
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2349	3	64	9	Y	58	54	0			23
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7784	3	121	9	Y	110	105	0			24
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7717	3	55	9	Y	50	62	0			12
10	7843	X	7779	-0-	-64	-0-	7777	3	2	9	Y	2	14	0			-0-
11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	7927	3	81	9	Y	74	50	0			24
12	8029	X	6282	-0-	-1747	-0-	6193	3	89	9	Y	81	80	0			25
01	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	106	100	0			31

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

08	4309	X	3988	-0-	-321	-0-	3924	3	64	9	Y	58	58	0			13
09	4170	X	3422	-0-	-748	-0-	3385	3	37	9	Y	34	39	0			8
10	4619	X	1883	-0-	-2736	-0-	1837	3	46	9	Y	42	41	0			9
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4766	3	113	9	Y	103	78	0			34
12	4619	X	4279	-0-	-340	-0-	4185	3	94	9	Y	85	92	0			27
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	89	90	0			26

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

08	868	N	707	-0-	-161	-0-	601	3	106	9	Y	96	116	0			37
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	78	93	0			22
10	1054	N	893	-0-	-161	-0-	854	3	39	9	Y	35	45	0			12
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	661	3	44	9	Y	40	36	0			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

08	6386	X	5764	-0-	-622	-0-	5568	3	196	9	Y	178	176	0			39
09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5698	3	32	9	Y	29	61	0			7
10	7657	X	5630	-0-	-2027	-0-	5544	3	86	9	Y	78	68	0			17
11	5430	X	5292	-0-	-138	-0-	5292	3			Y	-0-	17	0			-0-
12	5611	X	5315	-0-	-296	-0-	5093	3	222	9	Y	202	139	0			63
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	224	222	0			65

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3057	3	20	9	Y	18	16	0			4
09	2550	N	2404	-0-	-146	-0-	2394	3	10	9	Y	9	11	0			2
10	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2402	3	20	9	Y	18	16	0			4
11	2970	X	1276	-0-	-1694	-0-	1273	3	3	9	Y	3	6	0			1
12	3069	X	1122	-0-	-1947	-0-	1120	3	2	9	Y	2	2	0			1
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	3	3	0			1

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674 X	1609	-0-	-65	-0-	1609 3		Y	-0-			3
09	1620 X	1244	-0-	-376	-0-	1213 3	31 9	Y	28			31
10	1798 X	823	-0-	-975	-0-	800 3	23 9	Y	21	21 0		31
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-	8 0		23
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			23
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			18

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

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

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 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

08	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3		N	-0-			34
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	657 3	15 9	N	14			48
10	682 N	633	-0-	-49	-0-	618 3	15 9	N	14			62
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	660 3	18 9	N	16			78
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	682 3	14 9	N	13			91
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	662 3	17 9	N	15			106

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8932	2	67	9	N	61					130
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					234
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	234					-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

08	1581	N	1150	-0-	-431	-0-	1141	2	9	9	N	8					56
09	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	1296	2	52	9	N	47					103
10	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1511	2	32	9	N	29					132
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	N	10					142
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1603	2	15	9	N	14	1	8			155
*01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-	133	1			22

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1548	3	72	9	N	65	165	1			70
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1596	3	67	9	N	61					131
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1577	3	64	9	N	58					189
11	1560	N	1042	-0-	-518	-0-	994	3	48	9	N	44	172	1			61
12	1705	N	630	-0-	-1075	-0-	630	3			N	-0-					61
01	1643	N	616	-0-	-1027	-0-	616	3			N	-0-					61

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

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

08	DLQ	G-10	2997	-0-	2997	2997	2953	2	44	9	Y	40	35	1			34
09	6252	X	3255	-0-	-2997	-0-	3216	2	39	9	Y	35	35	1			34
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2647	2	21	9	Y	19	17	1			36
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1856	2	6	9	Y	5					41
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2444	2	6	9	Y	5					46
*01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1975	2	18	9	Y	16	36	1			26

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY RESOURCES LLC 463257
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

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-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	A	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52394 04/16/2018

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT					-0-

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

08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	713	2	15	9	N	14				82
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	505	2	18	9	N	16				98
10	651	N	502	-0-	-149	-0-	488	2	14	9	N	13				111
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	425	2	19	9	N	17				128
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	921	2	19	9	N	17				145
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				145

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

08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	884	3	35	9	N	32				126
09	540	N	385	-0-	-155	-0-	367	3	18	9	N	16				142
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	802	3	22	9	N	20				162
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	887	3	22	9	N	20				182
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	3	24	9	N	22				204
01	806	N	524	-0-	-282	-0-	495	3	29	9	N	26	155	1		75

PECOS VALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
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
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1745	3	66	9	N	60					145
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1765	3	61	9	N	55	160	1			40
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1876	3	66	9	N	60					100
11	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1578	3	57	9	N	52					152
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1910	3	67	9	N	61	162	1			51
*01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1918	3	66	9	N	60					111

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

08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-					-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	31	1	670	2	N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-0-
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	31	1	673	2	N	-0-					-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	31	1	672	2	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

08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-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-

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

08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	942	3	69	9	N	63					207
09	720	N	493	-0-	-227	-0-	432	3	61	9	N	55	162	1			100
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	697	3	55	9	N	50					150
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	889	3	77	9	N	70	172	1			48
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	814	3	74	9	N	67					115
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	492	3	74	9	N	67					182

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	840	N	423	-0-	-417	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	327	-0-	-696	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	870	N	257	-0-	-613	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	961	N	843	-0-	-118	-0-	832	2	11	9	N	10					30
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1774	2	11	9	N	10					40
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	2	11	9	N	10					50
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1219	2	11	9	N	10					60
12	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1489	2	11	9	N	10					70
01	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1395	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
08	2759 X	774	-0-	-1985	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	3107	-0-	-24	-0-	3107	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

08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	810 N	604	-0-	-206	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	825	-0-	-539	-0-	825	3			N	-0-					-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

08	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

08	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

08	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MULLOY OPERATING, INC. 593077
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

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

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			66
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			66
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			66
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			66
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			66
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			66

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

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

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			-0-
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2	N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
APV MCCAMEY LLC 028617
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-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-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

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

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

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

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
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	124	1	2392	2	N	-0-					-0-
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	120	1	2336	2	N	-0-					-0-
10	2480 N	2168	-0-	-312	-0-	124	1	2044	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	2207	-0-	-223	-0-	120	1	2087	2	N	-0-					-0-
12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	124	1	2502	2	N	-0-					-0-
*01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	124	1	2508	2	N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844 #	2521	-0-	-1323	-0-	2521	3			N	-0-					36
09	5274	5082	-0-	-192	-0-	5082	3			N	-0-					36
10	4068 R	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					36
11	4196 R	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					36
12	5053	4019	-0-	-1034	-0-	4019	3			N	-0-					36
01	5053	3879	-0-	-1174	-0-	3879	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC 008481
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

08	239127 X	239127	-0-	-0-	-0-	145424	2	64646	4	N	26415	26415	1			1295
						29057	9									
09	185070 X	155829	-0-	-29241	-0-	107074	2	30972	4	N	16166	16166	1			1295
						17783	9									
10	191239 X	124857	-0-	-66382	-0-	107074	2	17783	9	N	16166	16166	0			1295
11	185070 X	134453	-0-	-50617	-0-	111714	2	5797	4	N	15402	15402	1			1295
						16942	9									
12	191239 X	127574	-0-	-63665	-0-	107160	2	4599	4	N	14377	14377	1			-0-
						15815	9									
01	191239 X	NO RPT	-0-	-191239	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					230
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					226
10	13299 X	1355	-0-	-11944	-0-	50	1	1284	2	N	19					245
						21	9									
11	12870 X	12389	-0-	-481	-0-	486	1	11682	2	N	201	19	8			427
						221	9									
12	17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	592	1	16764	2	N	115	4	8			538
						127	9									
*01	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	677	1	13067	2	N	135	11	8			662
						149	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

08	21927 X	21927	-0-	-0-	-0-	19015	2	2912	9	N	2647	2299	1	29	8	1012
09	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	17875	2	1789	9	N	1626	2124	1	122	8	392
10	23173 X	23173	-0-	-0-	-0-	20041	2	3132	9	N	2847	2164	1	142	8	933
11	21210 X	5469	-0-	-15741	-0-	4742	2	727	9	N	661	1074	1	156	8	364
12	21917 X	887	-0-	-21030	-0-	883	2	4	9	N	4	180	1			188
01	23188 X	142	-0-	-23046	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8			188

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	15547	2	801	9	N	728	25	8			730
09	33595	X	33595	-0-	-0-	-0-	377	1	27591	2	N	5115	5604	1	79	8	162
							5627	9									
10	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	217	1	5343	2	N	1155	1139	1	22	8	156
							1271	9									
11	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	636	1	18887	2	N	1562	1503	1	16	8	199
							1718	9									
12	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	250	1	6721	2	N	8	1	8			206
							9	9									
01	6448	X	310	-0-	-6138	-0-	11	1	299	2	N	-0-					206

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

08	22382	X	17672	-0-	-4710	-0-	15639	3	2033	9	Y	1848	1846	1	22	8	396
09	19560	X	15737	-0-	-3823	-0-	13916	3	1821	9	Y	1655	1650	1	40	8	361
10	18321	X	10940	-0-	-7381	-0-	9545	3	1395	9	Y	1268	1299	1	25	8	305
11	17730	X	10178	-0-	-7552	-0-	8911	3	1267	9	Y	1152	1113	1	34	8	310
*12	18321	X	11099	-0-	-7222	-0-	9652	3	1447	9	Y	1315	1259	1	18	8	348
01	17670	X	6299	-0-	-11371	-0-	12693	2	7340	3	Y	860	920	1	36	8	252
							946	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	3	1	1	3	8	-0-
09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	8663	2	4171	9	Y	3792	3739	1	5	8	48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	48	1	45	8	-0-
11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	275	2	1715	9	Y	1559	942	1	586	8	31
12	8277	X	1254	-0-	-7023	-0-	7	2	1247	9	Y	1134	270	1	894	8	1
*01	29237	X	29237	-0-	-0-	-0-	21260	2	7977	9	Y	7252	6411	1	781	8	61

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

08	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	14895	2	131	4	Y	2520	2871	1	50	8	699
							2772	9									
09	17040	X	16022	-0-	-1018	-0-	13414	2	122	4	Y	2260	2634	1	18	8	307
							2486	9									
10	19282	X	12275	-0-	-7007	-0-	9868	2	110	4	Y	2088	1609	1	47	8	739
							2297	9									
11	18660	X	14540	-0-	-4120	-0-	11881	2	123	4	Y	2305	2821	1	19	8	204
							2536	9									
12	19282	X	12786	-0-	-6496	-0-	10364	2	113	4	Y	2099	1638	1	13	8	652
							2309	9									
01	17794	X	14060	-0-	-3734	-0-	11500	2	119	4	Y	2219	2489	1	23	8	359
							2441	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

08	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	16092	2	210	4	Y	3600	3712	1	51	8	55
							3960	9									
09	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	11972	2	191	4	Y	3438	3226	1	109	8	158
							3782	9									
10	12710	X	8714	-0-	-3996	-0-	5790	2	143	4	Y	2528	2308	1	128	8	250
							2781	9									
11	19620	X	7437	-0-	-12183	-0-	5537	2	78	4	Y	1656	1338	1	187	8	381
							1822	9									
12	20274	X	9328	-0-	-10946	-0-	4188	2	203	4	Y	4488	4302	0	16	8	551
							4937	9									
01	20274	X	11632	-0-	-8642	-0-	4939	2	274	4	Y	5835	5610	0	21	8	755
							6419	9									

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
08	42160	X	28829	-0-	-13331	-0-	24871	2	176	4	N	3438	3686	1	46	8	434
							3782	9									
09	40230	X	38768	-0-	-1462	-0-	31518	3	307	4	N	6312	6202	1	106	8	438
							6943	9									
10	42160	X	18604	-0-	-23556	-0-	15260	3	155	4	N	2899	3195	1	47	8	95
							3189	9									
11	40800	X	17710	-0-	-23090	-0-	14815	3	131	4	N	2513	2314	1	20	8	274
							2764	9									
12	42160	X	31837	-0-	-10323	-0-	26280	3	246	4	N	4828	4637	1	46	8	419
							5311	9									
01	40052	X	31414	-0-	-8638	-0-	26550	3	204	4	N	4236	4190	1	45	8	420
							4660	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

08	26846	X	16933	-0-	-9913	-0-	15177	2	1756	9	N	1596	1801	1	23	8	643
09	35460	X	20649	-0-	-14811	-0-	18090	2	2559	9	N	2326	2331	1	25	8	613
10	36642	X	12752	-0-	-23890	-0-	10925	2	1827	9	N	1661	1782	1	132	8	360
11	35460	X	6174	-0-	-29286	-0-	5445	2	729	9	N	663	527	1	10	8	486
12	21328	X	12266	-0-	-9062	-0-	10099	2	2167	9	N	1970	1647	1	116	8	693
01	21328	X	5964	-0-	-15364	-0-	4937	2	1027	9	N	934	1268	1	84	8	275

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

08	30508	X	30508	-0-	-0-	-0-	28297	2	117	4	Y	1904	1744	1	110	8	287
							2094	9									
09	44397	X	44397	-0-	-0-	-0-	41894	2	138	4	Y	2150	2074	1	151	8	212
							2365	9									
10	28737	X	21952	-0-	-6785	-0-	20475	2	73	4	Y	1276	1127	1	91	8	270
							1404	9									
11	29520	X	27377	-0-	-2143	-0-	26688	2	43	4	Y	587	630	1	85	8	142
							646	9									
12	44671	X	38105	-0-	-6566	-0-	36218	2	90	4	Y	1634	1391	1	89	8	296
							1797	9									
01	44671	X	22390	-0-	-22281	-0-	21621	2	40	4	Y	663	826	1	29	8	104
							729	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

08	36425	X	19949	-0-	-16476	-0-	17520	3	97	4	Y	2120	2013	1	7	8	154
							2332	9									
09	35250	X	23796	-0-	-11454	-0-	19336	3	175	4	Y	3895	3868	1	27	8	154
							4285	9									
10	34038	X	24746	-0-	-9292	-0-	19729	3	211	4	Y	4369	4350	0	44	8	129
							4806	9									
11	32910	X	17337	-0-	-15573	-0-	13487	3	168	4	Y	3347	3333	0	13	8	130
							3682	9									
12	31124	X	3005	-0-	-28119	-0-	2092	3	38	4	Y	795	849	0	5	8	71
							875	9									
01	24738	X	10119	-0-	-14619	-0-	7617	3	107	4	Y	2177	2161	0	14	8	73
							2395	9									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

08	13330	X	2262	-0-	-11068	-0-	2064	2	198	9	Y	180	184	0	2	8	1
09	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					Y	-0-					-0-
12	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 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
08	8618	X	5366	-0-	-3252	-0-	4551	2	48	4	Y	697	670	1	16	8	108
							767	9									
09	7020	X	4606	-0-	-2414	-0-	3994	2	39	4	Y	521	557	1	1	8	71
							573	9									
10	5921	X	4943	-0-	-978	-0-	3931	2	43	4	Y	881	851	1	5	8	96
							969	9									
11	5520	X	4294	-0-	-1226	-0-	3468	2	50	4	Y	705	664	1	8	8	129
							776	9									
12	5363	X	3744	-0-	-1619	-0-	3162	2	28	4	Y	504	411	1	5	8	217
							554	9									
01	5363	X	4773	-0-	-590	-0-	4029	2	39	4	Y	641	699	1	4	8	155
							705	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

08	8432	X	5951	-0-	-2481	-0-	4713	2	1238	9	Y	1125	1113	0	8	8	9
09	6780	X	6564	-0-	-216	-0-	4896	2	1668	9	Y	1516	1498	0	14	8	13
10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	5375	2	1254	9	Y	1140	1088	0	55	8	10
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	5443	2	1235	9	Y	1123	1097	0	28	8	8
12	6789	X	3167	-0-	-3622	-0-	2360	2	807	9	Y	734	731	0	6	8	5
01	6789	X	4269	-0-	-2520	-0-	4247	2	22	9	Y	20	5	0	20	8	-0-

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

08	9734	X	5355	-0-	-4379	-0-	2602	3	133	4	N	2382	2331	1	53	8	337
							2620	9									
09	9450	X	6234	-0-	-3216	-0-	3496	3	135	4	N	2366	2219	1	58	8	426
							2603	9									
10	10726	X	8789	-0-	-1937	-0-	6017	3	140	4	N	2393	2529	1	67	8	223
							2632	9									
11	10380	X	8790	-0-	-1590	-0-	5910	3	139	4	N	2492	2376	1	48	8	291
							2741	9									
12	10726	X	8525	-0-	-2201	-0-	5606	3	138	4	N	2528	2534	1	67	8	218
							2781	9									
*01	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	6905	3	141	4	N	2491	2414	1	38	8	257
							2740	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

08	40269	X	37660	-0-	-2609	-0-	32911	2	301	4	N	4044	4069	1	118	8	375
							4448	9									
09	38880	X	35048	-0-	-3832	-0-	29852	2	314	4	N	4438	4251	1	86	8	476
							4882	9									
10	45384	X	30101	-0-	-15283	-0-	26721	2	212	4	N	2880	2817	1	11	8	528
							3168	9									
11	43920	X	32933	-0-	-10987	-0-	29994	2	165	4	N	2522	2895	1	6	8	149
							2774	9									
12	45384	X	36522	-0-	-8862	-0-	33787	2	147	4	N	2353	2024	1			478
							2588	9									
01	37665	X	30344	-0-	-7321	-0-	27484	2	156	4	N	2458	2786	1	33	8	117
							2704	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

08	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	13333	2	2408	9	Y	2189	2162	0	18	8	11
09	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	13400	2	1239	9	Y	1126	1122	0	8	8	7
10	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	12197	2	2071	9	Y	1883	1869	0	9	8	12
11	15240	X	13771	-0-	-1469	-0-	12458	2	1313	9	Y	1194	1200	0	2	8	4
12	15748	X	11980	-0-	-3768	-0-	10860	2	1120	9	Y	1018	1014	0	3	8	5
01	15748	X	10929	-0-	-4819	-0-	9995	2	934	9	Y	849	847	0	4	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37572	X	25302	-0-	-12270	-0-	23327	2	1975	9	N	1795	1230	1	32	8	794
09	48030	X	11953	-0-	-36077	-0-	11326	3	627	9	N	570	1033	1	53	8	278
10	49631	X	15416	-0-	-34215	-0-	14268	3	1148	9	N	1044	891	1	13	8	418
11	48030	X	10605	-0-	-37425	-0-	9804	3	801	9	N	728	934	1	3	8	209
12	25296	X	21197	-0-	-4099	-0-	20498	3	699	9	N	635	542	1	2	8	300
*01	30276	X	30276	-0-	-0-	-0-	28152	3	2124	9	N	1931	1980	1	16	8	235

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

08	48980	X	32205	-0-	-16775	-0-	26908	3	5297	9	N	4815	4592	0	223	8	-0-
09	47400	X	25047	-0-	-22353	-0-	20695	3	4352	9	N	3956	3751	0	205	8	-0-
10	40982	X	23176	-0-	-17806	-0-	19241	3	3935	9	N	3577	3310	0	267	8	-0-
11	34410	X	25772	-0-	-8638	-0-	21404	3	4368	9	N	3971	3662	0	309	8	-0-
12	35557	X	22896	-0-	-12661	-0-	19427	3	3469	9	N	3154	3012	0	142	8	-0-
01	32209	X	21626	-0-	-10583	-0-	18226	3	3400	9	N	3091	3031	0	60	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

08	27528	X	26408	-0-	-1120	-0-	23550	2	140	4	N	2471	2516	1	37	8	86
							2718	9									
09	31260	X	29550	-0-	-1710	-0-	26388	2	151	4	N	2737	2681	1	54	8	88
							3011	9									
10	34875	X	17392	-0-	-17483	-0-	15852	2	95	4	N	1314	1220	1	151	8	31
							1445	9									
11	33750	X	26388	-0-	-7362	-0-	22934	2	173	4	N	2983	2868	1	85	8	61
							3281	9									
12	34875	X	22475	-0-	-12400	-0-	19197	2	148	4	N	2845	2650	1	145	8	111
							3130	9									
*01	32776	X	32776	-0-	-0-	-0-	29137	2	176	4	N	3148	3071	1	99	8	89
							3463	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

08	40331	X	31305	-0-	-9026	-0-	26908	3	4397	9	Y	3997	3703	1	329	8	233
09	31350	X	627	-0-	-30723	-0-	163	3	464	9	Y	422	603	1	26	8	26
10	46190	X	20182	-0-	-26008	-0-	16451	3	3731	9	Y	3392	2920	1	427	8	71
11	44700	X	30305	-0-	-14395	-0-	26346	3	3959	9	Y	3599	3421	1	114	8	135
12	46190	X	30467	-0-	-15723	-0-	26577	3	3890	9	Y	3536	3416	1	185	8	70
*01	43697	X	43697	-0-	-0-	-0-	38414	3	5283	9	Y	4803	4621	1	91	8	161

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

08	5456	X	4048	-0-	-1408	-0-	3241	2	44	4	Y	694	634	0	60	8	3
							763	9									
09	5280	X	3826	-0-	-1454	-0-	3304	2	27	4	Y	450	418	0	32	8	3
							495	9									
10	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	5501	2	60	4	Y	927	872	0	53	8	5
							1020	9									
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	5256	2	55	4	Y	871	864	0	9	8	3
							958	9									
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	4627	2	52	4	Y	851	840	0	10	8	4
							936	9									
01	6572	X	6546	-0-	-26	-0-	5497	2	57	4	Y	902	889	0	14	8	3
							992	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57257	X	47734	-0-	-9523	-0-	40841	3	306	4	Y	5988	5995	1	37	8	65
							6587	9									
09	55286	X	55286	-0-	-0-	-0-	46756	3	368	4	Y	7420	7348	1	67	8	70
							8162	9									
10	54622	X	36274	-0-	-18348	-0-	31213	3	218	4	Y	4403	3947	1	74	8	452
							4843	9									
11	52860	X	37895	-0-	-14965	-0-	32126	3	245	4	Y	5022	5170	1	37	8	267
							5524	9									
12	57133	X	39124	-0-	-18009	-0-	33816	3	240	4	Y	4607	4648	0	28	8	198
							5068	9									
01	57133	X	51521	-0-	-5612	-0-	42803	3	373	4	Y	7586	7543	0	78	8	163
							8345	9									

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

08	15531	X	6917	-0-	-8614	-0-	5794	2	1123	9	N	1021	1406	1	4	8	198
09	15030	X	8243	-0-	-6787	-0-	3914	3	4329	9	N	3935	3755	1	51	8	327
10	15531	X	6915	-0-	-8616	-0-	4222	3	2693	9	N	2448	2309	1	65	8	401
11	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	2	186	1	1	8	216
*12	9920	X	2727	-0-	-7193	-0-	1778	3	949	9	N	863	581	1	3	8	495
*01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	5194	3	3865	9	N	3514	3505	1	9	8	495

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

08	38471	X	19241	-0-	-19230	-0-	13956	2	235	4	Y	4591	4438	1	208	8	11
							5050	9									
09	37230	X	1350	-0-	-35880	-0-	9	2	26	4	Y	1195	649	1	552	8	5
							1315	9									
10	38471	X	31741	-0-	-6730	-0-	22401	2	399	4	Y	8128	7302	1	568	8	263
							8941	9									
11	30468	X	30468	-0-	-0-	-0-	21752	2	349	4	Y	7606	7605	1	124	8	140
							8367	9									
12	35593	X	35593	-0-	-0-	-0-	26034	2	389	4	Y	8336	7953	0	293	8	230
							9170	9									
*01	35703	X	35703	-0-	-0-	-0-	25912	2	405	4	Y	8533	8282	0	287	8	194
							9386	9									

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

08	14601	X	12047	-0-	-2554	-0-	9155	3	2892	9	N	2629	2798	1	14	8	405
09	13440	X	6049	-0-	-7391	-0-	4454	3	1595	9	N	1450	1683	1	4	8	168
10	13237	X	9858	-0-	-3379	-0-	6381	3	3477	9	N	3161	2708	1	22	8	599
11	12810	X	10952	-0-	-1858	-0-	8691	3	2261	9	N	2055	1651	0	180	1	807
													16	8			
*12	12121	X	3523	-0-	-8598	-0-	2665	3	858	9	N	780	576	0	10	8	1001
01	12059	X	9194	-0-	-2865	-0-	6592	3	2602	9	N	2365	2351	0	14	8	1001

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

08	20305	X	13608	-0-	-6697	-0-	11806	2	71	4	Y	1574	1571	1	4	8	10
							1731	9									
09	19650	X	16364	-0-	-3286	-0-	15713	2	25	4	Y	569	545	1	11	8	23
							626	9									
10	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	21750	2	145	4	Y	3097	3012	1	14	8	94
							3407	9									
11	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	20058	2	129	4	Y	3049	2964	0	3	8	176
							3354	9									
12	39161	X	39161	-0-	-0-	-0-	35399	2	134	4	Y	3298	3298	0	2	8	174
							3628	9									
*01	34463	X	34463	-0-	-0-	-0-	30971	2	125	4	Y	3061	3082	0	1	8	152
							3367	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70184	X	53672	-0-	-16512	-0-	40273	2	636	4	Y	11603	11245	1	306	8	373
							12763	9									
09	67920	X	54400	-0-	-13520	-0-	41117	2	621	4	Y	11511	11241	1	415	8	228
							12662	9									
10	70184	X	39408	-0-	-30776	-0-	28968	2	471	4	Y	9063	8342	1	532	8	417
							9969	9									
11	64020	X	42262	-0-	-21758	-0-	30721	2	539	4	Y	10002	9676	1	466	8	277
							11002	9									
12	66154	X	41642	-0-	-24512	-0-	30550	2	532	4	Y	9600	9656	1	69	8	152
							10560	9									
01	56203	X	21128	-0-	-35075	-0-	16595	2	277	4	Y	3869	3857	1	76	8	88
							4256	9									

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

08	86490	X	63075	-0-	-23415	-0-	56365	2	415	4	Y	5723	5440	1	349	8	14
							6295	9									
09	83700	X	69285	-0-	-14415	-0-	62971	2	385	4	Y	5390	4617	1	753	8	34
							5929	9									
10	86490	X	38797	-0-	-47693	-0-	34790	2	228	4	Y	3435	2807	1	562	8	100
							3779	9									
11	82740	X	61057	-0-	-21683	-0-	55736	2	279	4	Y	4584	4175	1	431	8	78
							5042	9									
12	75238	X	75238	-0-	-0-	-0-	68763	2	342	4	Y	5575	5139	0	365	8	149
							6133	9									
*01	85132	X	85132	-0-	-0-	-0-	77845	2	397	4	Y	6264	5922	0	352	8	139
							6890	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

08	37696	X	19979	-0-	-17717	-0-	16860	3	126	4	Y	2721	2566	1	10	8	198
							2993	9									
09	36806	X	36806	-0-	-0-	-0-	29216	3	295	4	Y	6632	6531	1	37	8	262
							7295	9									
10	34503	X	33724	-0-	-779	-0-	26380	3	309	4	Y	6395	6408	0	60	8	189
							7035	9									
11	31680	X	21723	-0-	-9957	-0-	16797	3	223	4	Y	4275	4279	0	20	8	165
							4703	9									
12	38037	X	1911	-0-	-36126	-0-	736	3	52	4	Y	1021	1085	0	11	8	90
							1123	9									
01	38037	X	15469	-0-	-22568	-0-	11560	3	170	4	Y	3399	3346	0	29	8	114
							3739	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	462	464	0			2
09	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	450	449	0			3
10	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	10705	2	2003	9	Y	1821	1804	0	9	8	11
11	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	13057	2	1873	9	Y	1703	1705	0	3	8	6
12	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	12263	2	1368	9	Y	1244	1241	0	3	8	6
*01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	11373	2	1761	9	Y	1601	1598	0	3	8	6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8019	-0-	-692	-0-	5650	3	114	4	Y	2050	1923	0	124	8	10
							2255	9									
09	12570	X	9752	-0-	-2818	-0-	8345	3	69	4	Y	1216	1145	0	74	8	7
							1338	9									
10	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	16246	3	152	4	Y	2729	2701	0	19	8	9
							3002	9									
12	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	10913	3	128	4	Y	2211	2188	0	22	8	10
							2432	9									
*01	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	11143	3	123	4	Y	2136	2113	0	25	8	8
							2350	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

08	36504	X	36504	-0-	-0-	-0-	27280	3	9224	9	N	8385	8008	0	377	8	-0-
09	28668	X	28668	-0-	-0-	-0-	21800	3	6868	9	N	6244	5899	0	345	8	-0-
10	27211	X	27211	-0-	-0-	-0-	20337	3	6874	9	N	6249	5810	0	439	8	-0-
11	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	18639	3	5988	9	N	5444	5038	0	406	8	-0-
12	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	16020	3	4980	9	N	4527	4316	0	211	8	-0-
*01	25626	X	25626	-0-	-0-	-0-	19585	3	6041	9	N	5492	5361	0	131	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

08	65999	X	45685	-0-	-20314	-0-	41551	2	211	4	Y	3566	2945	1	662	8	163
							3923	9									
09	63870	X	52663	-0-	-11207	-0-	46481	2	293	4	Y	5354	4666	1	621	8	230
							5889	9									
10	57474	X	51545	-0-	-5929	-0-	45912	2	265	4	Y	4880	4393	1	532	8	185
							5368	9									
11	52500	X	50654	-0-	-1846	-0-	44919	2	265	4	Y	4973	4247	1	735	8	176
							5470	9									
12	55112	X	55112	-0-	-0-	-0-	48689	2	288	4	Y	5577	4670	1	828	8	255
							6135	9									
01	54405	X	53048	-0-	-1357	-0-	47532	2	238	4	Y	4798	3922	1	1029	8	102
							5278	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

08	66526	X	59475	-0-	-7051	-0-	46566	2	602	4	N	11188	10657	1	490	8	741
							12307	9									
09	64380	X	55247	-0-	-9133	-0-	43407	2	558	4	N	10256	9693	1	371	8	933
							11282	9									
10	63550	X	47356	-0-	-16194	-0-	38646	2	396	4	N	7558	7639	1	307	8	545
							8314	9									
11	57570	X	48505	-0-	-9065	-0-	39210	2	414	4	N	8074	7506	1	497	8	616
							8881	9									
12	59489	X	55921	-0-	-3568	-0-	45474	2	477	4	N	9064	8666	1	321	8	693
							9970	9									
01	59489	X	54695	-0-	-4794	-0-	43911	2	495	4	N	9354	8838	1	656	8	553
							10289	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41595	X	41595	-0-	-0-	-0-	35959	2	293	4	Y	4857	4678	1	52	8	270
							5343	9									
09	56757	X	56757	-0-	-0-	-0-	49128	2	398	4	Y	6574	6436	1	94	8	314
							7231	9									
10	37541	X	25911	-0-	-11630	-0-	22675	2	167	4	Y	2790	2941	1	46	8	117
							3069	9									
11	36330	X	29270	-0-	-7060	-0-	25264	2	230	4	Y	3433	3371	1	38	8	141
							3776	9									
12	52949	X	52949	-0-	-0-	-0-	45887	2	382	4	Y	6073	5849	1	41	8	324
							6680	9									
*01	47349	X	47349	-0-	-0-	-0-	41796	2	310	4	Y	4766	4918	1	45	8	127
							5243	9									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

08	3658	X	2360	-0-	-1298	-0-	1789	2	28	4	Y	494	464	0	30	8	2
							543	9									
09	3810	X	2747	-0-	-1063	-0-	2172	2	26	4	Y	499	478	0	20	8	3
							549	9									
10	3937	X	3188	-0-	-749	-0-	2440	2	37	4	Y	646	619	0	26	8	4
							711	9									
11	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	2918	2	33	4	Y	549	546	0	5	8	2
							604	9									
12	3317	X	2034	-0-	-1283	-0-	1509	2	26	4	Y	454	450	0	4	8	2
							499	9									
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	565	557	0	8	8	2

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

08	19158	X	10275	-0-	-8883	-0-	8884	3	52	4	Y	1217	1204	0	11	8	6
							1339	9									
09	17160	X	11864	-0-	-5296	-0-	10232	3	60	4	Y	1429	1413	0	13	8	9
							1572	9									
10	17732	X	7659	-0-	-10073	-0-	6400	3	47	4	Y	1102	1096	0	8	8	7
							1212	9									
11	17160	X	5151	-0-	-12009	-0-	3890	3	47	4	Y	1104	1106	0	1	8	4
							1214	9									
12	13206	X	5824	-0-	-7382	-0-	4135	3	64	4	Y	1477	1470	0	4	8	7
							1625	9									
01	12245	X	10310	-0-	-1935	-0-	8695	3	63	4	Y	1411	1409	0	4	8	5
							1552	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

08	T. A.		7271	-0-	7271	7271	5724	2	1547	9	Y	1406	1391	0	8	8	7
09	T. A.		10008	-0-	10008	17279	9116	2	892	9	Y	811	798	0	15	8	5
10	T. A.		9978	-0-	9978	27257	9168	2	810	9	Y	736	729	0	8	8	4
11	T. A.		9911	-0-	9911	37168	9153	2	758	9	Y	689	689	0	2	8	2
12	T. A.		10344	-0-	10344	47512	9445	2	899	9	Y	817	812	0	3	8	4
*01	57759	X	10247	-0-	-47512	-0-	9377	2	870	9	Y	791	789	0	3	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14167	X	12269	-0-	-1898	-0-	9012	2	177	4	Y	2800	2796	1	46	8	155
							3080	9									
09	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	11896	2	162	4	Y	1903	1908	1	61	8	89
							2093	9									
10	15314	X	13721	-0-	-1593	-0-	11650	2	143	4	Y	1753	1741	1	28	8	73
							1928	9									
11	14820	X	14565	-0-	-255	-0-	12166	2	164	4	Y	2032	1990	1	32	8	83
							2235	9									
12	15314	X	14619	-0-	-695	-0-	12027	2	170	4	Y	2202	2146	1	22	8	117
							2422	9									
01	14632	X	13373	-0-	-1259	-0-	10413	2	171	4	Y	2535	2548	1	37	8	67
							2789	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

08	5177	X	3622	-0-	-1555	-0-	2686	2	936	9	Y	851	838	0	12	8	4
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4169	2	975	9	Y	886	873	0	12	8	5
10	5177	X	4767	-0-	-410	-0-	3731	2	1036	9	Y	942	930	0	11	8	6
11	4800	X	4482	-0-	-318	-0-	3546	2	936	9	Y	851	852	0	2	8	3
12	5301	X	4489	-0-	-812	-0-	3561	2	928	9	Y	844	841	0	2	8	4
01	5301	X	4677	-0-	-624	-0-	3755	2	922	9	Y	838	836	0	3	8	3

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

08	13113	X	7918	-0-	-5195	-0-	5817	3	97	4	Y	1822	1713	0	108	8	9
							2004	9									
09	12690	X	5253	-0-	-7437	-0-	4008	3	59	4	Y	1078	1022	0	59	8	6
							1186	9									
10	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	9727	3	101	4	Y	1715	1695	0	14	8	6
							1887	9									
12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	9613	3	105	4	Y	1834	1814	0	17	8	9
							2017	9									
*01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	9091	3	109	4	Y	1983	1965	0	20	8	7
							2181	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

08	43400	X	36085	-0-	-7315	-0-	33539	3	125	4	Y	2201	2205	1	21	8	24
							2421	9									
09	41130	X	32063	-0-	-9067	-0-	30033	3	98	4	Y	1756	1743	1	21	8	16
							1932	9									
10	38006	X	21902	-0-	-16104	-0-	20681	3	59	4	Y	1056	946	1	18	8	108
							1162	9									
11	36780	X	32137	-0-	-4643	-0-	30134	3	97	4	Y	1733	1733	1	16	8	92
							1906	9									
12	39057	X	39057	-0-	-0-	-0-	35222	3	175	4	Y	3327	3236	0	41	8	142
							3660	9									
*01	48565	X	48565	-0-	-0-	-0-	44449	3	189	4	Y	3570	3603	0	32	8	77
							3927	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14942	X	11813	-0-	-3129	-0-	9947	3	1866	9	Y	1696	1674	0	22	8	9
09	14460	X	12454	-0-	-2006	-0-	10335	3	2119	9	Y	1926	1901	0	22	8	12
10	12772	X	12074	-0-	-698	-0-	9977	3	2097	9	Y	1906	1894	0	12	8	12
11	12360	X	11516	-0-	-844	-0-	9544	3	1972	9	Y	1793	1796	0	3	8	6
*12	12865	X	10950	-0-	-1915	-0-	8973	3	1977	9	Y	1797	1791	0	4	8	8
01	12865	X	12300	-0-	-565	-0-	25664	2	15333	3	Y	1790	1786	0	5	8	7
							1969	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

08	25079	X	21062	-0-	-4017	-0-	16373	3	236	4	N	4048	4064	1	66	8	135
							4453	9									
09	24270	X	21408	-0-	-2862	-0-	16657	3	234	4	N	4106	3886	1	103	8	252
							4517	9									
10	23312	X	22087	-0-	-1225	-0-	16993	3	248	4	N	4405	4228	1	118	8	311
							4846	9									
11	22560	X	19999	-0-	-2561	-0-	15476	3	219	4	N	3913	3802	1	85	8	337
							4304	9									
12	22320	X	19528	-0-	-2792	-0-	15120	3	216	4	N	3811	3868	1	108	8	172
							4192	9									
01	22134	X	16379	-0-	-5755	-0-	11953	3	217	4	N	3826	3748	1	55	8	195
							4209	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

08	4371	X	3901	-0-	-470	-0-	3313	2	26	4	Y	511	487	0	24	8	3
							562	9									
09	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	4019	2	35	4	Y	659	624	0	34	8	4
							725	9									
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	4800	2	38	4	Y	639	606	0	33	8	4
							703	9									
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	5839	2	42	4	Y	675	671	0	6	8	2
							743	9									
12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	6713	2	47	4	Y	802	792	0	8	8	4
							882	9									
*01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	7337	2	43	4	Y	767	760	0	8	8	3
							844	9									

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

08	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	23189	2	407	4	Y	8184	8144	0	44	8	63
							9002	9									
09	31020	X	30657	-0-	-363	-0-	22188	2	364	4	Y	7368	7316	0	53	8	62
							8105	9									
10	35108	X	35108	-0-	-0-	-0-	25234	2	423	4	Y	8592	8495	0	82	8	77
							9451	9									
11	31020	X	30803	-0-	-217	-0-	22403	2	369	4	Y	7301	7280	0	43	8	55
							8031	9									
12	32054	X	31956	-0-	-98	-0-	22083	2	416	4	Y	8597	8545	0	43	8	64
							9457	9									
01	32054	X	26086	-0-	-5968	-0-	18657	2	334	4	Y	6450	6414	0	42	8	58
							7095	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28396	X	-0-	-0-	-28396	-0-					Y	20	57	1	20	8	-0-
09	34650	X	4532	-0-	-30118	-0-	3713	3	129	4	Y	627	471	1	136	8	20
							690	9									
10	35805	X	20099	-0-	-15706	-0-	16553	3	176	4	Y	3064	2937	0	57	8	90
							3370	9									
11	34590	X	32933	-0-	-1657	-0-	26665	3	267	4	Y	5455	5313	0	21	8	211
							6001	9									
12	30669	X	30669	-0-	-0-	-0-	24669	3	270	4	Y	5209	4904	0	56	8	460
							5730	9									
*01	40727	X	40727	-0-	-0-	-0-	33260	3	319	4	Y	6498	6697	0	43	8	218
							7148	9									

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36564	X	36564	-0-	-0-	-0-	26055	3	448	4	Y	9146	9158	0	46	8	70
							10061	9									
09	61590	X	5210	-0-	-56380	-0-	2780	3	139	4	Y	2083	2093	0	43	8	17
							2291	9									
10	66681	X	34046	-0-	-32635	-0-	31740	3	126	4	Y	1982	1932	0	49	8	18
							2180	9									
11	64530	X	45703	-0-	-18827	-0-	43660	3	114	4	Y	1754	1735	0	24	8	13
							1929	9									
12	66681	X	65097	-0-	-1584	-0-	62167	3	152	4	Y	2525	2490	0	29	8	19
							2778	9									
*01	76819	X	76819	-0-	-0-	-0-	74058	3	143	4	Y	2380	2352	0	26	8	21
							2618	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25610	X	25610	-0-	-0-	-0-	16778	2	380	4	Y	7684	7610	1	35	8	214
							8452	9									
09	26580	X	8513	-0-	-18067	-0-	5283	2	136	4	Y	2813	2830	1	18	8	179
							3094	9									
10	27466	X	14038	-0-	-13428	-0-	9262	2	209	4	Y	4152	4212	1	45	8	74
							4567	9									
11	37015	X	37015	-0-	-0-	-0-	27548	2	405	4	Y	8238	8176	1	31	8	105
							9062	9									
12	27687	X	27687	-0-	-0-	-0-	20294	2	307	4	Y	6442	6241	1	25	8	281
							7086	9									
*01	27741	X	27741	-0-	-0-	-0-	20972	2	268	4	Y	5910	6015	1	14	8	162
							6501	9									

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
08	58745	X	38952	-0-	-19793	-0-	30154	2	421	4	Y	7615	7130	1	453	8	200
							8377	9									
09	49830	X	29268	-0-	-20562	-0-	23609	2	207	4	Y	4956	4954	1	52	8	150
							5452	9									
10	44330	X	31372	-0-	-12958	-0-	24225	2	310	4	Y	6215	5781	1	374	8	210
							6837	9									
11	37710	X	29788	-0-	-7922	-0-	1	1	23512	2	Y	5464	5124	1	306	8	244
							265	4	6010	9							
12	38967	X	29512	-0-	-9455	-0-	1	1	23743	2	Y	5022	4859	1	163	8	244
							244	4	5524	9							
01	38967	X	31168	-0-	-7799	-0-	1	1	24844	2	Y	5507	5302	0	91	8	358
							265	4	6058	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57009	X	40576	-0-	-16433	-0-	35932	3	208	4	Y	4033	4100	1	12	8	44
							4436	9									
09	55170	X	40714	-0-	-14456	-0-	35685	3	225	4	Y	4367	4346	1	24	8	41
							4804	9									
10	57009	X	15021	-0-	-41988	-0-	13524	3	77	4	Y	1291	1190	1	8	8	134
							1420	9									
11	54060	X	25448	-0-	-28612	-0-	20180	3	250	4	Y	4562	4443	1	9	8	244
							5018	9									
12	45260	X	37980	-0-	-7280	-0-	30685	3	357	4	Y	6307	6267	0	12	8	272
							6938	9									
*01	50037	X	50037	-0-	-0-	-0-	39137	3	501	4	Y	9454	9510	0	10	8	206
							10399	9									

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	10464	-0-	-231	-0-	6880	2	150	4	N	3122	3140	1	8	8	110
							3434	9									
09	11160	X	7232	-0-	-3928	-0-	4418	2	120	4	N	2449	2440	1	28	8	91
							2694	9									
10	11532	X	4604	-0-	-6928	-0-	2371	2	114	4	N	1926	1886	1	20	8	111
							2119	9									
11	11160	X	9359	-0-	-1801	-0-	5547	2	171	4	N	3310	3247	1	16	8	158
							3641	9									
12	11222	X	1859	-0-	-9363	-0-	88	4	1771	9	N	1610	1715	1	6	8	47
01	10478	X	2451	-0-	-8027	-0-	550	2	90	4	N	1646	1646	1	5	8	42
							1811	9									

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43679	X	43679	-0-	-0-	-0-	36910	2	488	4	Y	5710	5676	0	6	8	44
							6281	9									
09	43679	X	43679	-0-	-0-	-0-	36911	2	485	4	Y	5712	5697	0	11	8	48
							6283	9									
10	44640	X	38364	-0-	-6276	-0-	31869	2	486	4	Y	5463	5237	0	227	8	47
							6009	9									
11	43200	X	35763	-0-	-7437	-0-	29435	2	453	4	Y	5341	5155	0	194	8	39
							5875	9									
12	67099	X	67099	-0-	-0-	-0-	56700	2	805	4	Y	8722	8505	0	192	8	64
							9594	9									
*01	53542	X	53542	-0-	-0-	-0-	47194	2	643	4	Y	5186	5025	0	180	8	45
							5705	9									

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22940	X	21070	-0-	-1870	-0-	16902	3	200	4	N	3607	3515	1	207	8	115
							3968	9									
09	21480	X	17605	-0-	-3875	-0-	13760	3	183	4	N	3329	3220	1	150	8	74
							3662	9									
10	23033	X	19601	-0-	-3432	-0-	15654	3	192	4	N	3414	3176	1	186	8	126
							3755	9									
11	22290	X	15147	-0-	-7143	-0-	12258	3	136	4	N	2503	2472	1	100	8	57
							2753	9									
12	23033	X	19758	-0-	-3275	-0-	15798	3	183	4	N	3434	3177	1	90	8	224
							3777	9									
01	21080	X	19012	-0-	-2068	-0-	15380	3	150	4	N	3165	3177	1	90	8	122
							3482	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59495	X	59495	-0-	-0-	-0-	16	1	43701	2	Y	13759	13678	1	56	8	143
							643	4	15135	9							
09	53400	X	40057	-0-	-13343	-0-	14	1	29499	2	Y	9184	9170	1	68	8	89
							442	4	10102	9							
10	55180	X	41104	-0-	-14076	-0-	13	1	29118	2	Y	10437	45	0	10209	1	195
							492	4	11481	9			77	8			
11	53400	X	48997	-0-	-4403	-0-	15	1	35528	2	Y	11764	11495	0	58	8	406
							514	4	12940	9							
12	55180	X	46887	-0-	-8293	-0-	14	1	33103	2	Y	12085	12059	0	58	8	374
							476	4	13294	9							
01	55180	X	41851	-0-	-13329	-0-	14	1	30020	2	Y	10355	10303	0	49	8	377
							426	4	11391	9							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

08	61008	X	7239	-0-	-53769	-0-	5176	2	87	4	Y	1796	1893	0	9	8	14
							1976	9									
09	59040	X	4308	-0-	-54732	-0-	2964	2	92	4	Y	1138	1100	0	43	8	9
							1252	9									
10	61008	X	50681	-0-	-10327	-0-	36485	2	750	4	Y	12224	11841	0	284	8	108
							13446	9									
11	66871	X	66871	-0-	-0-	-0-	48475	2	887	4	Y	15917	15710	0	196	8	119
							17509	9									
12	65686	X	65686	-0-	-0-	-0-	46450	2	925	4	Y	16646	16490	0	152	8	123
							18311	9									
*01	55361	X	55361	-0-	-0-	-0-	39520	2	820	4	Y	13655	13507	0	150	8	121
							15021	9									

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

08	19561	X	11893	-0-	-7668	-0-	8835	3	3058	9	Y	2780	2741	0	39	8	-0-
09	18930	X	12548	-0-	-6382	-0-	9217	3	3331	9	Y	3028	2977	0	51	8	-0-
10	19561	X	14125	-0-	-5436	-0-	11407	3	2718	9	Y	2471	2383	0	88	8	-0-
11	18840	X	15839	-0-	-3001	-0-	12543	3	3296	9	Y	2996	2928	0	68	8	-0-
12	19344	X	9278	-0-	-10066	-0-	7267	3	2011	9	Y	1828	1796	0	32	8	-0-
*01	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	13428	3	4252	9	Y	3865	3816	0	49	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

08	52824	X	41107	-0-	-11717	-0-	31285	3	9822	9	Y	8929	8701	0	228	8	-0-
09	48690	X	32554	-0-	-16136	-0-	24746	3	7808	9	Y	7098	6892	0	206	8	-0-
10	50313	X	25299	-0-	-25014	-0-	18798	3	6501	9	Y	5910	5686	0	224	8	-0-
11	48690	X	18617	-0-	-30073	-0-	13815	3	4802	9	Y	4365	4187	0	178	8	-0-
12	43090	X	22535	-0-	-20555	-0-	16798	3	5737	9	Y	5215	5085	0	130	8	-0-
01	41106	X	25626	-0-	-15480	-0-	19288	3	6338	9	Y	5762	5689	0	73	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

08	34336	X	34336	-0-	-0-	-0-	25327	3	9009	9	N	8190	8138	0	52	8	-0-
09	34992	X	34992	-0-	-0-	-0-	26019	3	8973	9	N	8157	8098	0	59	8	-0-
10	34406	X	34406	-0-	-0-	-0-	25002	3	9404	9	N	8549	8473	0	76	8	-0-
11	30315	X	30315	-0-	-0-	-0-	22135	3	8180	9	N	7436	7404	0	32	8	-0-
12	30276	X	30276	-0-	-0-	-0-	22172	3	8104	9	N	7367	7322	0	45	8	-0-
01	29295	X	28753	-0-	-542	-0-	21170	3	7583	9	N	6894	6856	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

08	57815	X	49179	-0-	-8636	-0-	43817	3	328	4	N	4576	4575	1	281	8	139
							5034	9									
09	57981	X	57981	-0-	-0-	-0-	51251	3	393	4	N	5761	4946	1	233	8	721
							6337	9									
10	74089	X	74089	-0-	-0-	-0-	65119	3	743	4	N	7479	7367	1	677	8	156
							8227	9									
11	65146	X	65146	-0-	-0-	-0-	1	1	56661	3	N	7086	6499	1	455	8	288
							689	4	7795	9							
12	61361	X	61361	-0-	-0-	-0-	1	1	53136	3	N	6863	6506	1	429	8	216
							675	4	7549	9							
*01	59840	X	59840	-0-	-0-	-0-	1	1	51767	3	N	6736	6146	1	368	8	438
							662	4	7410	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

08	73656	X	8935	-0-	-64721	-0-	6456	2	103	4	Y	2160	2278	0	9	8	17
							2376	9									
09	71280	X	1684	-0-	-69596	-0-	1097	2	86	4	Y	455	383	0	86	8	3
							501	9									
10	85455	X	85455	-0-	-0-	-0-	62676	2	1035	4	Y	19767	19336	0	257	8	177
							21744	9									
11	81751	X	81751	-0-	-0-	-0-	59971	2	1002	4	Y	18889	18782	0	142	8	142
							20778	9									
12	72292	X	61240	-0-	-11052	-0-	43390	2	873	4	Y	15434	15308	0	154	8	114
							16977	9									
01	73656	X	52964	-0-	-20692	-0-	37449	2	789	4	Y	13387	13239	0	143	8	119
							14726	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

08	41664	X	25876	-0-	-15788	-0-	22250	3	3626	9	Y	3296	3356	1	33	8	207
09	40320	X	13706	-0-	-26614	-0-	10437	3	3269	9	Y	2972	2943	1	45	8	191
10	41664	X	32833	-0-	-8831	-0-	24767	3	8066	9	Y	7333	7151	1	202	8	171
11	34230	X	31055	-0-	-3175	-0-	23324	3	7731	9	Y	7028	6858	1	72	8	269
12	36618	X	36618	-0-	-0-	-0-	28772	3	7846	9	Y	7133	7174	1	81	8	147
*01	39857	X	39857	-0-	-0-	-0-	31519	3	8338	9	Y	7580	7360	1	113	8	254

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

08	58745	X	40163	-0-	-18582	-0-	29531	3	454	4	N	9253	9395	1	18	8	448
							10178	9									
09	56340	X	38493	-0-	-17847	-0-	28788	3	415	4	N	8445	8675	1	12	8	206
							9290	9									
10	55180	X	30354	-0-	-24826	-0-	21979	3	407	4	N	7244	7161	1	34	8	255
							7968	9									
11	51750	X	37578	-0-	-14172	-0-	27674	3	487	4	N	8561	8279	1	58	8	479
							9417	9									
12	53103	X	36710	-0-	-16393	-0-	27394	3	465	4	N	8046	8155	1	38	8	332
							8851	9									
01	40176	X	38046	-0-	-2130	-0-	27964	3	501	4	N	8710	8528	1	67	8	447
							9581	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91915	X	80843	-0-	-11072	-0-	67944	2	660	4	Y	11126	11219	1	92	8	237
							12239	9									
09	88470	X	72007	-0-	-16463	-0-	61457	2	540	4	Y	9100	8928	1	120	8	289
							10010	9									
10	78771	X	66895	-0-	-11876	-0-	56408	2	557	4	Y	9027	8923	1	151	8	242
							9930	9									
11	78240	X	71459	-0-	-6781	-0-	61065	2	542	4	Y	8956	8893	1	66	8	239
							9852	9									
12	80848	X	65418	-0-	-15430	-0-	55443	2	526	4	Y	8590	8466	1	63	8	300
							9449	9									
01	80848	X	71706	-0-	-9142	-0-	61049	2	564	4	Y	9175	9142	1	79	8	254
							10093	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

08	50375	X	36929	-0-	-13446	-0-	28670	3	8259	9	Y	7508	7300	0	208	8	-0-
09	48750	X	29586	-0-	-19164	-0-	22907	3	6679	9	Y	6072	5883	0	189	8	-0-
10	50375	X	29169	-0-	-21206	-0-	22425	3	6744	9	Y	6131	5867	0	264	8	-0-
11	41880	X	27553	-0-	-14327	-0-	21352	3	6201	9	Y	5637	5380	0	257	8	-0-
12	40486	X	22315	-0-	-18171	-0-	17005	3	5310	9	Y	4827	4706	0	121	8	-0-
01	36921	X	19387	-0-	-17534	-0-	14668	3	4719	9	Y	4290	4228	0	62	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

08	47461	X	30755	-0-	-16706	-0-	23876	3	6879	9	N	6254	6082	0	172	8	-0-
09	43500	X	12698	-0-	-30802	-0-	9104	3	3594	9	N	3267	3188	0	79	8	-0-
10	37076	X	11776	-0-	-25300	-0-	8241	3	3535	9	N	3214	3121	0	93	8	-0-
11	34620	X	10817	-0-	-23803	-0-	7574	3	3243	9	N	2948	2850	0	98	8	-0-
12	35774	X	11858	-0-	-23916	-0-	8371	3	3487	9	N	3170	3108	0	62	8	-0-
01	30752	X	9467	-0-	-21285	-0-	6423	3	3044	9	N	2767	2743	0	24	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

*02	117488	X	97337	-0-	-20151	-0-	82407	3	14930	9	Y	13573	12955	0	618	8	-0-
03	130076	X	115815	-0-	-14261	-0-	97171	3	18644	9	Y	16949	16378	0	571	8	-0-
04	121650	X	117732	-0-	-3918	-0-	99457	3	18275	9	Y	16614	16113	0	501	8	-0-
05	108425	X	108425	-0-	-0-	-0-	91072	3	17353	9	Y	15775	15351	0	424	8	-0-
06	112080	X	93714	-0-	-18366	-0-	78792	3	14922	9	Y	13565	13302	0	263	8	-0-
07	121644	X	96887	-0-	-24757	-0-	81542	3	15345	9	Y	13950	13642	0	308	8	-0-
08	120373	X	105179	-0-	-15194	-0-	88625	3	16554	9	Y	15049	14833	0	216	8	-0-
09	116490	X	110022	-0-	-6468	-0-	93168	3	16854	9	Y	15322	15064	0	258	8	-0-
10	108438	X	95123	-0-	-13315	-0-	79720	3	15403	9	Y	14003	13713	0	290	8	-0-
11	101790	X	82085	-0-	-19705	-0-	69690	3	12395	9	Y	11268	11156	0	112	8	-0-
12	113677	X	88615	-0-	-25062	-0-	75801	3	12814	9	Y	11649	11465	0	184	8	-0-
01	113677	X	93077	-0-	-20600	-0-	79508	3	13569	9	Y	12335	12170	0	165	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

08	89314	X	89314	-0-	-0-	-0-	68427	3	20887	9	N	18988	18469	0	376	8	143
09	83751	X	83751	-0-	-0-	-0-	64728	3	19023	9	N	17294	17097	0	196	8	144
10	74233	X	74233	-0-	-0-	-0-	56946	3	17287	9	N	15715	15583	0	135	8	141
11	75698	X	75698	-0-	-0-	-0-	58859	3	16839	9	N	15308	15255	0	78	8	116
12	80936	X	80936	-0-	-0-	-0-	61817	3	19119	9	N	17381	17299	0	69	8	129
*01	87898	X	87898	-0-	-0-	-0-	68823	3	19075	9	N	17341	17248	0	67	8	155

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69812 X	49806	-0-	-20006	-0-	37944	3	11862	9	N	10784	10533	0	251	8	-0-
09	67560 X	6274	-0-	-61286	-0-	4074	3	2200	9	N	2000	1194	0	806	8	-0-
10	69812 X	6303	-0-	-63509	-0-	4132	3	2171	9	N	1974	1337	0	637	8	-0-
11	67560 X	20700	-0-	-46860	-0-	15038	3	5662	9	N	5147	4595	0	552	8	-0-
12	63426 X	30543	-0-	-32883	-0-	24069	3	6474	9	N	5885	5637	0	248	8	-0-
01	49817 X	28974	-0-	-20843	-0-	22517	3	6457	9	N	5870	5764	0	106	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

*02	80164 X	62728	-0-	-17436	-0-	47050	3	15678	9	N	14253	13574	0	1	5	-0-
												678	8			
03	77686 X	70214	-0-	-7472	-0-	52975	3	17239	9	N	15672	15080	0	592	8	-0-
04	75180 X	23470	-0-	-51710	-0-	17510	3	5960	9	N	5418	5254	0	164	8	-0-
05	77686 X	29757	-0-	-47929	-0-	20470	3	9287	9	N	8443	7513	0	930	8	-0-
06	67950 X	65825	-0-	-2125	-0-	47375	3	18450	9	N	16773	16224	0	549	8	-0-
07	70215 X	56502	-0-	-13713	-0-	44454	3	12048	9	N	10953	10356	0	597	8	-0-
08	70215 X	49580	-0-	-20635	-0-	40928	3	8652	9	N	7865	7496	0	369	8	-0-
09	65820 X	46670	-0-	-19150	-0-	36619	3	10051	9	N	9137	8769	0	368	8	-0-
10	39029 X	39029	-0-	-0-	-0-	29309	3	9720	9	N	8836	8506	0	330	8	-0-
11	36570 X	36570	-0-	-0-	-0-	26982	3	9588	9	N	8716	8567	0	149	8	-0-
12	46271 X	46271	-0-	-0-	-0-	34152	3	12119	9	N	11017	10759	0	258	8	-0-
*01	44096 X	44096	-0-	-0-	-0-	32037	3	12059	9	N	10963	10761	0	202	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

08	41633 X	33525	-0-	-8108	-0-	27475	3	6050	9	N	5500	5386	0	114	8	-0-
09	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	24105	3	5287	9	N	4806	4695	0	111	8	-0-
10	38037 X	27373	-0-	-10664	-0-	22050	3	5323	9	N	4839	4712	0	127	8	-0-
11	36810 X	26448	-0-	-10362	-0-	21473	3	4975	9	N	4523	4469	0	54	8	-0-
12	38037 X	22910	-0-	-15127	-0-	18848	3	4062	9	N	3693	3616	0	77	8	-0-
01	33511 X	27338	-0-	-6173	-0-	22181	3	5157	9	N	4688	4613	0	75	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

08	40308 X	40308	-0-	-0-	-0-	30554	3	9754	9	N	8867	8649	0	218	8	-0-
09	36671 X	36671	-0-	-0-	-0-	27886	3	8785	9	N	7986	7765	0	221	8	-0-
10	41936 X	41936	-0-	-0-	-0-	31906	3	10030	9	N	9118	8867	0	251	8	-0-
11	32648 X	32648	-0-	-0-	-0-	24834	3	7814	9	N	7104	6961	0	143	8	-0-
12	47164 X	47164	-0-	-0-	-0-	35724	3	11440	9	N	10400	10224	0	176	8	-0-
*01	42399 X	42399	-0-	-0-	-0-	32270	3	10129	9	N	9208	9017	0	191	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

08	54312 X	20960	-0-	-33352	-0-	14461	3	346	4	Y	5594	5071	1	467	8	143
						6153	9									
09	48960 X	15603	-0-	-33357	-0-	11006	3	296	4	Y	3910	3341	1	611	8	101
						4301	9									
10	45508 X	15685	-0-	-29823	-0-	11295	3	210	4	Y	3800	3428	1	349	8	124
						4180	9									
11	34770 X	16337	-0-	-18433	-0-	12162	3	191	4	Y	3622	3297	1	291	8	158
						3984	9									
12	20956 X	17770	-0-	-3186	-0-	13067	3	208	4	Y	4086	3877	1	171	8	196
						4495	9									
01	20956 X	16511	-0-	-4445	-0-	11996	3	197	4	Y	3925	3786	0	81	8	254
						4318	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	34944 X	8215	-0-	-26729	-0-	6486	3	1729	9	N	1572	1494	0	78	8	-0-
03	38688 X	20225	-0-	-18463	-0-	15827	3	4398	9	N	3998	3865	0	133	8	-0-
04	29040 X	25519	-0-	-3521	-0-	20237	3	5282	9	N	4802	4661	0	141	8	-0-
05	25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	20404	3	5096	9	N	4633	4512	0	121	8	-0-
06	23564 X	23564	-0-	-0-	-0-	19232	3	4332	9	N	3938	3863	0	75	8	-0-
07	35550 X	35550	-0-	-0-	-0-	28919	3	6631	9	N	6028	5902	0	126	8	-0-
08	26381 X	16050	-0-	-10331	-0-	12816	3	3234	9	N	2940	2896	0	44	8	-0-
09	25530 X	20902	-0-	-4628	-0-	17232	3	3670	9	N	3336	3270	0	66	8	-0-
10	35557 X	13555	-0-	-22002	-0-	10839	3	2716	9	N	2469	2413	0	56	8	-0-
11	34410 X	12129	-0-	-22281	-0-	9668	3	2461	9	N	2237	2216	0	21	8	-0-
12	35557 X	10789	-0-	-24768	-0-	8843	3	1946	9	N	1769	1742	0	27	8	-0-
01	21607 X	10460	-0-	-11147	-0-	8581	3	1879	9	N	1708	1683	0	25	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

08	88824 X	88824	-0-	-0-	-0-	76071	3	12753	9	N	11594	11483	0	111	8	-0-
09	59105 X	59105	-0-	-0-	-0-	50871	3	8234	9	N	7485	7416	0	69	8	-0-
10	31747 X	31747	-0-	-0-	-0-	27242	3	4505	9	N	4095	4065	0	30	8	-0-
11	13890 X	7898	-0-	-5992	-0-	6489	3	1409	9	N	1281	1272	0	9	8	-0-
12	14353 X	1334	-0-	-13019	-0-	1124	3	210	9	N	191	190	0	1	8	-0-
01	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

08	43927 X	23685	-0-	-20242	-0-	18619	3	5066	9	N	4605	4552	0	53	8	-0-
09	27870 X	22771	-0-	-5099	-0-	17932	3	4839	9	N	4399	4348	0	51	8	-0-
10	28799 X	20958	-0-	-7841	-0-	16329	3	4629	9	N	4208	4163	0	45	8	-0-
11	26880 X	22052	-0-	-4828	-0-	3	1	17114	3	N	4486	4456	0	30	8	-0-
						4935	9									
12	23785 X	23785	-0-	-0-	-0-	3	1	18878	3	N	4458	4415	0	43	8	-0-
						4904	9									
*01	25876 X	25876	-0-	-0-	-0-	3	1	20532	3	N	4855	4803	0	52	8	-0-
						5341	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

*02	118496 X	69831	-0-	-48665	-0-	57325	3	12506	9	Y	11369	10886	0	483	8	-0-
03	126883 X	113644	-0-	-13239	-0-	93304	3	20340	9	Y	18491	17848	0	643	8	-0-
04	97410 X	77277	-0-	-20133	-0-	63452	3	13825	9	Y	12568	12196	0	372	8	-0-
05	100657 X	60558	-0-	-40099	-0-	50091	3	10467	9	Y	9515	9230	0	285	8	-0-
06	109980 X	82904	-0-	-27076	-0-	68857	3	14047	9	Y	12770	12461	0	309	8	-0-
07	113646 X	17187	-0-	-96459	-0-	14701	3	2486	9	Y	2260	2090	0	170	8	-0-
08	113646 X	61370	-0-	-52276	-0-	52241	3	9129	9	Y	8299	7956	0	343	8	-0-
09	82890 X	71277	-0-	-11613	-0-	60018	3	11259	9	Y	10235	9941	0	294	8	-0-
10	101495 X	101495	-0-	-0-	-0-	85116	3	16379	9	Y	14890	14511	0	379	8	-0-
11	95481 X	95481	-0-	-0-	-0-	80755	3	14726	9	Y	13387	13240	0	147	8	-0-
12	87785 X	87785	-0-	-0-	-0-	74016	3	13769	9	Y	12517	12315	0	202	8	-0-
01	101494 X	96677	-0-	-4817	-0-	81230	3	15447	9	Y	14043	13855	0	188	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
*02	100716	X	88628	-0-	-12088	-0-	72693	3	15935	9	N	14486	13680	0	806	8	-0-
03	111507	X	77880	-0-	-33627	-0-	64013	3	13867	9	N	12606	12034	0	572	8	-0-
04	107910	X	7255	-0-	-100655	-0-	6035	3	1220	9	N	1109	1018	0	91	8	-0-
05	111507	X	94603	-0-	-16904	-0-	79512	3	15091	9	N	13719	13010	0	709	8	-0-
06	104401	X	104401	-0-	-0-	-0-	87305	3	17096	9	N	15542	15043	0	499	8	-0-
07	98053	X	97916	-0-	-137	-0-	81261	3	16655	9	N	15141	14615	0	526	8	-0-
08	94612	X	75099	-0-	-19513	-0-	62296	3	12803	9	N	11639	11381	0	258	8	-0-
09	104400	X	75260	-0-	-29140	-0-	62208	3	13052	9	N	11865	11582	0	283	8	-0-
10	107880	X	84006	-0-	-23874	-0-	69453	3	14553	9	N	13230	12847	0	383	8	-0-
11	104400	X	76069	-0-	-28331	-0-	63140	3	12929	9	N	11754	11602	0	152	8	-0-
12	97929	X	72366	-0-	-25563	-0-	60014	3	12352	9	N	11229	10993	0	236	8	-0-
*01	86075	X	86075	-0-	-0-	-0-	71576	3	14499	9	N	13181	12951	0	230	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

08	94736	X	92647	-0-	-2089	-0-	79026	3	13621	9	N	12383	12036	0	347	8	-0-
09	100410	X	92861	-0-	-7549	-0-	80064	3	12797	9	N	11634	11446	0	188	8	-0-
10	103757	X	72727	-0-	-31030	-0-	63814	3	8913	9	N	8103	7835	0	268	8	-0-
11	100410	X	74807	-0-	-25603	-0-	65382	3	9425	9	N	8568	8444	0	124	8	-0-
12	103757	X	56540	-0-	-47217	-0-	49188	3	7352	9	N	6684	6553	0	131	8	-0-
01	95945	X	46776	-0-	-49169	-0-	41202	3	5574	9	N	5067	4928	0	139	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

08	38847	X	38847	-0-	-0-	-0-	29447	3	9400	9	N	8545	8327	0	218	8	-0-
09	37500	X	22899	-0-	-14601	-0-	17437	3	5462	9	N	4965	4803	0	162	8	-0-
10	38750	X	25664	-0-	-13086	-0-	19460	3	6204	9	N	5640	5432	0	208	8	-0-
11	37500	X	21601	-0-	-15899	-0-	1	1	17369	3	N	3846	3776	0	70	8	-0-
							4231	9									
12	38750	X	25608	-0-	-13142	-0-	1	1	20167	3	N	4945	4798	0	147	8	-0-
							5440	9									
01	38750	X	24591	-0-	-14159	-0-	1	1	19170	3	N	4927	4818	0	109	8	-0-
							5420	9									

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

08	61014	X	61014	-0-	-0-	-0-	47107	3	13907	9	N	12643	12224	0	419	8	-0-
09	52500	X	49807	-0-	-2693	-0-	38622	3	11185	9	N	10168	9764	0	404	8	-0-
10	55572	X	55572	-0-	-0-	-0-	42559	3	13013	9	N	11830	11238	0	592	8	-0-
11	52500	X	46849	-0-	-5651	-0-	35350	3	11499	9	N	10454	9869	0	585	8	-0-
12	54250	X	50335	-0-	-3915	-0-	39366	3	10969	9	N	9972	9658	0	314	8	-0-
01	54250	X	45701	-0-	-8549	-0-	35684	3	10017	9	N	9106	8954	0	152	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

08	14B2	EXT	51359	-0-	51359	51359	47091	3	4268	9	N	3880	3454	0	426	8	-0-
09	14B2	EXT	122014	-0-	122014	173373	113775	3	8239	9	N	7490	6579	0	911	8	-0-
10	14B2	EXT	110238	-0-	110238	283611	102991	3	7247	9	N	6588	5567	0	1021	8	-0-
11	14B2	EXT	106347	-0-	106347	389958	99404	3	6943	9	N	6312	5321	0	991	8	-0-
12	14B2	EXT	109003	-0-	109003	498961	102888	3	6115	9	N	5559	4967	0	592	8	-0-
01	14B2	EXT	122152	-0-	122152	621113	115926	3	6226	9	N	5660	5063	0	597	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

08	35278	X	31784	-0-	-3494	-0-	26702	3	5082	9	N	4620	4584	0	36	8	-0-
09	34140	X	29405	-0-	-4735	-0-	24976	3	4429	9	N	4026	3999	0	27	8	-0-
10	35278	X	30179	-0-	-5099	-0-	25623	3	4556	9	N	4142	4122	0	20	8	-0-
11	34140	X	28814	-0-	-5326	-0-	24968	3	3846	9	N	3496	3471	0	25	8	-0-
12	35278	X	26534	-0-	-8744	-0-	23037	3	3497	9	N	3179	3162	0	17	8	-0-
01	31775	X	25561	-0-	-6214	-0-	21703	3	3858	9	N	3507	3476	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

08	20460	X	16198	-0-	-4262	-0-	12404	3	193	4	Y	3274	3077	1	32	8	407
							3601	9									
09	19050	X	15077	-0-	-3973	-0-	10975	3	196	4	Y	3551	3770	1	42	8	146
							3906	9									
10	19065	X	15034	-0-	-4031	-0-	10833	3	208	4	Y	3630	3223	0	65	8	488
							3993	9									
11	18450	X	16217	-0-	-2233	-0-	12112	3	201	4	Y	3549	3479	0	33	8	525
							3904	9									
12	18476	X	15831	-0-	-2645	-0-	12033	3	186	4	Y	3284	3402	0	31	8	376
							3612	9									
01	16213	X	14789	-0-	-1424	-0-	10784	3	195	4	Y	3464	3398	0	31	8	411
							3810	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

08	64015	X	36502	-0-	-27513	-0-	27948	3	8554	9	N	7776	7665	0	111	8	-0-
09	58650	X	48325	-0-	-10325	-0-	36786	3	11539	9	N	10490	10333	0	157	8	-0-
10	60605	X	47361	-0-	-13244	-0-	35988	3	11373	9	N	10339	10163	0	176	8	-0-
11	48510	X	30145	-0-	-18365	-0-	23303	3	6842	9	N	6220	6164	0	56	8	-0-
12	49941	X	26401	-0-	-23540	-0-	20813	3	5588	9	N	5080	5007	0	73	8	-0-
01	49941	X	31718	-0-	-18223	-0-	23773	3	7945	9	N	7223	7105	0	118	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

08	35557	X	25493	-0-	-10064	-0-	20752	3	4741	9	N	4310	4267	0	43	8	-0-
09	42870	X	36324	-0-	-6546	-0-	27735	3	8589	9	N	7808	7725	0	83	8	-0-
10	44299	X	31807	-0-	-12492	-0-	24802	3	7005	9	N	6368	6271	0	97	8	-0-
11	42870	X	37854	-0-	-5016	-0-	29436	3	8418	9	N	7653	7592	0	61	8	-0-
12	41355	X	41355	-0-	-0-	-0-	32059	3	9296	9	N	8451	8381	0	70	8	-0-
01	37541	X	35383	-0-	-2158	-0-	27692	3	7691	9	N	6992	6937	0	55	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

08	29729	X	21017	-0-	-8712	-0-	16111	3	244	4	N	4238	4289	1	27	8	148
							4662	9									
09	27930	X	20268	-0-	-7662	-0-	15759	3	232	4	N	3888	3872	1	19	8	145
							4277	9									
10	25017	X	20062	-0-	-4955	-0-	14937	3	235	4	N	4445	4321	1	11	8	258
							4890	9									
11	24210	X	20586	-0-	-3624	-0-	15019	3	247	4	N	4836	4843	1	20	8	231
							5320	9									
12	22909	X	21906	-0-	-1003	-0-	16864	3	237	4	N	4368	4455	1	17	8	127
							4805	9									
01	21018	X	14685	-0-	-6333	-0-	10273	3	198	4	N	3831	3834	1	27	8	97
							4214	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33567	X	33567	-0-	-0-	-0-	24492	3	9075	9	N	8250	8204	0	46	8	-0-
09	32094	X	32094	-0-	-0-	-0-	23262	3	8832	9	N	8029	7989	0	40	8	-0-
10	32390	X	32390	-0-	-0-	-0-	23901	3	8489	9	N	7717	7691	0	26	8	-0-
11	30818	X	30818	-0-	-0-	-0-	22732	3	8086	9	N	7351	7314	0	37	8	-0-
12	28792	X	28792	-0-	-0-	-0-	21047	3	7745	9	N	7041	7014	0	27	8	-0-
*01	28873	X	28873	-0-	-0-	-0-	21354	3	7519	9	N	6835	6791	0	44	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

08	46097	X	36278	-0-	-9819	-0-	29268	3	335	4	Y	6068	5930	1	35	8	241
							6675	9									
09	44610	X	35111	-0-	-9499	-0-	28810	3	313	4	Y	5444	5588	1	35	8	62
							5988	9									
10	41273	X	41273	-0-	-0-	-0-	34733	3	352	4	Y	5625	5360	1	27	8	300
							6188	9									
11	42908	X	42908	-0-	-0-	-0-	35948	3	330	4	Y	6027	6087	1	34	8	206
							6630	9									
12	47068	X	47068	-0-	-0-	-0-	40314	3	345	4	Y	5826	5758	1	29	8	245
							6409	9									
01	41261	X	37524	-0-	-3737	-0-	31812	3	292	4	Y	4927	4800	1	51	8	321
							5420	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

08	68334	X	68334	-0-	-0-	-0-	53620	3	14714	9	N	13376	12872	0	504	8	-0-
09	54535	X	54535	-0-	-0-	-0-	42508	3	12027	9	N	10934	10487	0	447	8	-0-
10	53982	X	53982	-0-	-0-	-0-	41982	3	12000	9	N	10909	10312	0	597	8	-0-
11	47253	X	47253	-0-	-0-	-0-	36934	3	10319	9	N	9381	8838	0	543	8	-0-
12	34034	X	34034	-0-	-0-	-0-	26635	3	7399	9	N	6726	6493	0	233	8	-0-
*01	33282	X	33282	-0-	-0-	-0-	26098	3	7184	9	N	6531	6406	0	125	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

08	39339	X	26293	-0-	-13046	-0-	20019	3	277	4	Y	5452	5425	0	32	8	42
							5997	9									
09	38070	X	25502	-0-	-12568	-0-	19697	3	255	4	Y	5045	5004	0	41	8	42
							5550	9									
10	35550	X	35550	-0-	-0-	-0-	27072	3	360	4	Y	7380	7289	0	67	8	66
							8118	9									
11	29150	X	29150	-0-	-0-	-0-	22277	3	299	4	Y	5976	5934	0	63	8	45
							6574	9									
12	29881	X	29881	-0-	-0-	-0-	22739	3	302	4	Y	6218	6038	0	180	8	45
							6840	9									
01	35557	X	26046	-0-	-9511	-0-	20442	3	252	4	Y	4865	4836	0	31	8	43
							5352	9									

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

08	31323	X	31323	-0-	-0-	-0-	23549	3	340	4	Y	6758	6722	0	39	8	52
							7434	9									
09	29760	X	26377	-0-	-3383	-0-	19933	3	283	4	Y	5601	5561	0	45	8	47
							6161	9									
10	35654	X	35654	-0-	-0-	-0-	26714	3	380	4	Y	7782	7688	0	71	8	70
							8560	9									
11	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	24906	3	344	4	Y	6968	6949	0	36	8	53
							7665	9									
12	30752	X	30342	-0-	-410	-0-	22731	3	330	4	Y	6619	6585	0	38	8	49
							7281	9									
01	30752	X	27619	-0-	-3133	-0-	21189	3	285	4	Y	5586	5551	0	34	8	50
							6145	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	118524	X	43361	-0-	-75163	-0-	31495	3	11866	9	N	10787	10488	0	2	5	-0-
													297	8			
*03	131223	X	63107	-0-	-68116	-0-	47898	3	15209	9	N	13826	13471	0	355	8	-0-
*04	86490	X	62876	-0-	-23614	-0-	48848	3	14028	9	N	12753	12402	0	351	8	-0-
*05	89373	X	58490	-0-	-30883	-0-	44719	3	13771	9	N	12519	12176	0	343	8	-0-
*06	64080	X	61084	-0-	-2996	-0-	47192	3	13892	9	N	12629	12380	0	249	8	-0-
*07	64945	X	47308	-0-	-17637	-0-	36285	3	11023	9	N	10021	9799	0	222	8	-0-
08	64945	X	42800	-0-	-22145	-0-	32413	3	10387	9	N	9443	9333	0	110	8	-0-
09	62850	X	46336	-0-	-16514	-0-	36087	3	10249	9	N	9317	9195	0	122	8	-0-
10	63085	X	45791	-0-	-17294	-0-	35337	3	10454	9	N	9504	9332	0	172	8	-0-
11	61050	X	42701	-0-	-18349	-0-	33277	3	9424	9	N	8567	8495	0	72	8	-0-
12	47895	X	42241	-0-	-5654	-0-	32959	3	9282	9	N	8438	8333	0	105	8	-0-
01	47895	X	37191	-0-	-10704	-0-	28477	3	8714	9	N	7922	7844	0	78	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

08	140970	X	140970	-0-	-0-	-0-	131883	3	9087	9	N	8261	7982	0	279	8	-0-
09	152667	X	152667	-0-	-0-	-0-	143322	3	9345	9	N	8495	8170	0	325	8	-0-
10	153518	X	153518	-0-	-0-	-0-	144704	3	8814	9	N	8013	7614	0	399	8	-0-
11	98968	X	98968	-0-	-0-	-0-	91034	3	7934	9	N	7213	7047	0	166	8	-0-
12	97588	X	97588	-0-	-0-	-0-	89852	3	7736	9	N	7033	6783	0	250	8	-0-
*01	118334	X	118334	-0-	-0-	-0-	109443	3	8891	9	N	8083	7831	0	252	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

08	98022	X	77691	-0-	-20331	-0-	68857	3	8834	9	N	8031	7878	0	153	8	-0-
09	94860	X	54313	-0-	-40547	-0-	47956	3	6357	9	N	5779	5683	0	96	8	-0-
10	89094	X	32576	-0-	-56518	-0-	28835	3	3741	9	N	3401	3317	0	84	8	-0-
11	81667	X	81667	-0-	-0-	-0-	72024	3	9643	9	N	8766	8711	0	55	8	-0-
12	77686	X	77613	-0-	-73	-0-	68498	3	9115	9	N	8286	8169	0	117	8	-0-
*01	80772	X	80772	-0-	-0-	-0-	71212	3	9560	9	N	8691	8593	0	98	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

08	54560	X	31667	-0-	-22893	-0-	23375	3	426	4	N	7151	7582	1	131	8	166
							7866	9									
09	52800	X	29387	-0-	-23413	-0-	21185	3	411	4	N	7083	6307	1	108	8	834
							7791	9									
10	52669	X	51429	-0-	-1240	-0-	38364	3	673	4	N	11265	11250	0	229	8	620
							12392	9									
11	52255	X	52255	-0-	-0-	-0-	2	1	39378	3	N	11100	11046	0	122	8	552
							665	4	12210	9							
12	51925	X	51516	-0-	-409	-0-	2	1	38841	3	N	10957	10856	0	109	8	544
							620	4	12053	9							
01	51429	X	51193	-0-	-236	-0-	2	1	38427	3	N	11019	10909	0	111	8	543
							643	4	12121	9							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

*02	67816	X	14598	-0-	-53218	-0-	10707	3	3891	9	N	3537	3416	0	121	8	-0-
03	55893	X	48072	-0-	-7821	-0-	35339	3	12733	9	N	11575	11168	0	407	8	-0-
04	39514	X	39514	-0-	-0-	-0-	30042	3	9472	9	N	8611	8344	0	267	8	-0-
05	43640	X	43640	-0-	-0-	-0-	33488	3	10152	9	N	9229	8874	0	355	8	-0-
06	46530	X	39141	-0-	-7389	-0-	29139	3	10002	9	N	9093	8913	0	180	8	-0-
07	53798	X	53798	-0-	-0-	-0-	40022	3	13776	9	N	12524	12096	0	428	8	-0-
08	48081	X	29612	-0-	-18469	-0-	21800	3	7812	9	N	7102	6992	0	110	8	-0-
09	42240	X	31269	-0-	-10971	-0-	23273	3	7996	9	N	7269	7159	0	110	8	-0-
10	53785	X	15027	-0-	-38758	-0-	10608	3	4419	9	N	4017	3976	0	41	8	-0-
11	52050	X	15832	-0-	-36218	-0-	11507	3	4325	9	N	3932	3899	0	33	8	-0-
12	53785	X	14539	-0-	-39246	-0-	10836	3	3703	9	N	3366	3323	0	43	8	-0-
*01	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	25102	3	8116	9	N	7378	7265	0	113	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	62020	X	60874	-0-	-1146	-0-	46775	3	14099	9	N	12817	12175	0	642	8	-0-
03	68665	X	53251	-0-	-15414	-0-	42987	3	10264	9	N	9331	8849	0	482	8	-0-
04	69505	X	69505	-0-	-0-	-0-	53139	3	16366	9	N	14878	14412	0	466	8	-0-
05	67332	X	58710	-0-	-8622	-0-	45375	3	13335	9	N	12123	11759	0	364	8	-0-
06	65160	X	56819	-0-	-8341	-0-	43896	3	12923	9	N	11748	11502	0	246	8	-0-
07	68665	X	53493	-0-	-15172	-0-	41452	3	12041	9	N	10946	10675	0	271	8	-0-
08	68665	X	49728	-0-	-18937	-0-	40179	3	9549	9	N	8681	8498	0	183	8	-0-
09	66450	X	44281	-0-	-22169	-0-	34997	3	9284	9	N	8440	8263	0	177	8	-0-
10	58714	X	49293	-0-	-9421	-0-	38556	3	10737	9	N	9761	9525	0	236	8	-0-
11	56820	X	47897	-0-	-8923	-0-	37792	3	10105	9	N	9186	9084	0	102	8	-0-
12	53506	X	48091	-0-	-5415	-0-	38044	3	10047	9	N	9134	8976	0	158	8	-0-
01	49724	X	47009	-0-	-2715	-0-	37139	3	9870	9	N	8973	8838	0	135	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

08	99369	X	99369	-0-	-0-	-0-	75088	3	24281	9	Y	22074	21980	0	94	8	-0-
09	69191	X	69191	-0-	-0-	-0-	52617	3	16574	9	Y	15067	14950	0	117	8	-0-
10	96471	X	96471	-0-	-0-	-0-	72451	3	24020	9	Y	21836	20409	0	1427	8	-0-
11	114202	X	114202	-0-	-0-	-0-	87902	3	26300	9	Y	23909	23512	0	397	8	-0-
12	122688	X	122688	-0-	-0-	-0-	94075	3	28613	9	Y	26012	25536	0	476	8	-0-
*01	110048	X	110048	-0-	-0-	-0-	84694	3	25354	9	Y	23049	22342	0	707	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

08	62310	X	49136	-0-	-13174	-0-	39758	3	9378	9	Y	8525	8487	1	77	8	120
09	60300	X	53495	-0-	-6805	-0-	43780	3	9715	9	Y	8832	8742	1	101	8	109
10	62279	X	60636	-0-	-1643	-0-	49812	3	10824	9	Y	9840	9594	1	149	8	206
11	60270	X	53903	-0-	-6367	-0-	44463	3	9440	9	Y	8582	8571	1	59	8	158
12	55708	X	55708	-0-	-0-	-0-	45812	3	9896	9	Y	8996	8927	1	53	8	174
01	60636	X	49533	-0-	-11103	-0-	40579	3	8954	9	Y	8140	8072	1	77	8	165

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

*02	98392	X	66167	-0-	-32225	-0-	55073	3	11094	9	Y	10085	9725	0	2	5	-0-
													358	8			
03	88412	X	82716	-0-	-5696	-0-	68820	3	13896	9	Y	12633	12267	0	366	8	-0-
04	75810	X	61600	-0-	-14210	-0-	51776	3	9824	9	Y	8931	8689	0	242	8	-0-
05	78337	X	73159	-0-	-5178	-0-	61379	3	11780	9	Y	10709	10453	0	256	8	-0-
06	80040	X	71608	-0-	-8432	-0-	59702	3	11906	9	Y	10824	10645	0	179	8	-0-
07	82708	X	58176	-0-	-24532	-0-	49571	3	8605	9	Y	7823	7581	0	242	8	-0-
08	82708	X	57986	-0-	-24722	-0-	49053	3	8933	9	Y	8121	8001	0	120	8	-0-
09	71610	X	52736	-0-	-18874	-0-	44611	3	8125	9	Y	7386	7265	0	121	8	-0-
10	73997	X	55203	-0-	-18794	-0-	46735	3	8468	9	Y	7698	7551	0	147	8	-0-
11	71610	X	46391	-0-	-25219	-0-	39585	3	6806	9	Y	6187	6123	0	64	8	-0-
12	58187	X	46447	-0-	-11740	-0-	39634	3	6813	9	Y	6194	6101	0	93	8	-0-
01	58001	X	54490	-0-	-3511	-0-	47053	3	7437	9	Y	6761	6679	0	82	8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

08	60546	X	60546	-0-	-0-	-0-	52176	3	8370	9	N	7609	7403	0	206	8	-0-
09	59476	X	59476	-0-	-0-	-0-	50866	3	8610	9	N	7827	7606	0	221	8	-0-
10	60771	X	60771	-0-	-0-	-0-	50709	3	10062	9	N	9147	8869	0	278	8	-0-
11	46435	X	46435	-0-	-0-	-0-	38624	3	7811	9	N	7101	7005	0	96	8	-0-
12	56681	X	56681	-0-	-0-	-0-	48651	3	8030	9	N	7300	7127	0	173	8	-0-
*01	53957	X	53957	-0-	-0-	-0-	46441	3	7516	9	N	6833	6690	0	143	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	91257	X	91257	-0-	-0-	-0-	73051	3	18206	9	N	16551	15639	0	1	5	-0-
													911	8			
03	75888	X	65838	-0-	-10050	-0-	53486	3	12352	9	N	11229	10850	0	379	8	-0-
04	61632	X	61632	-0-	-0-	-0-	50753	3	10879	9	N	9890	9544	0	346	8	-0-
05	75888	X	60638	-0-	-15250	-0-	52479	3	8159	9	N	7417	6807	0	610	8	-0-
06	90652	X	90652	-0-	-0-	-0-	75862	3	14790	9	N	13445	13047	0	398	8	-0-
07	98652	X	98652	-0-	-0-	-0-	82370	3	16282	9	N	14802	14366	0	436	8	-0-
08	65844	X	56521	-0-	-9323	-0-	48056	3	8465	9	N	7695	7536	0	159	8	-0-
09	73440	X	8429	-0-	-65011	-0-	6832	3	1597	9	N	1452	1427	0	25	8	-0-
10	75888	X	72131	-0-	-3757	-0-	59752	3	12379	9	N	11254	10993	0	261	8	-0-
11	83621	X	83621	-0-	-0-	-0-	69410	3	14211	9	N	12919	12789	0	130	8	-0-
12	75888	X	73482	-0-	-2406	-0-	61028	3	12454	9	N	11322	11155	0	167	8	-0-
*01	89285	X	89285	-0-	-0-	-0-	73705	3	15580	9	N	14164	13990	0	174	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

08	91233	X	42797	-0-	-48436	-0-	33036	3	474	4	N	8443	8627	1	127	8	294
							9287	9									
09	79470	X	47383	-0-	-32087	-0-	36912	3	495	4	N	9069	8949	1	121	8	293
							9976	9									
10	82119	X	30996	-0-	-51123	-0-	24637	3	449	4	N	5373	5318	1	212	8	136
							5910	9									
11	79470	X	71348	-0-	-8122	-0-	56011	3	799	4	N	13216	12988	1	89	8	275
							14538	9									
12	61907	X	60359	-0-	-1548	-0-	47749	3	633	4	N	10888	10590	1	130	8	443
							11977	9									
*01	63569	X	63569	-0-	-0-	-0-	49971	3	678	4	N	11745	11772	1	74	8	342
							12920	9									

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

08	45539	X	31891	-0-	-13648	-0-	24929	3	6962	9	Y	6329	6247	0	82	8	-0-
09	42330	X	33355	-0-	-8975	-0-	26478	3	6877	9	Y	6252	6149	0	103	8	-0-
10	43741	X	31222	-0-	-12519	-0-	24731	3	6491	9	Y	5901	5782	0	119	8	-0-
11	38820	X	30177	-0-	-8643	-0-	24152	3	6025	9	Y	5477	5428	0	49	8	-0-
12	36518	X	29971	-0-	-6547	-0-	24318	3	5653	9	Y	5139	5063	0	76	8	-0-
01	34472	X	27660	-0-	-6812	-0-	22151	3	5509	9	Y	5008	4944	0	64	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

*02	68012	X	29027	-0-	-38985	-0-	24234	3	4793	9	Y	4357	4053	0	304	8	-0-
03	75299	X	41841	-0-	-33458	-0-	34100	3	7741	9	Y	7037	6708	0	329	8	-0-
04	72870	X	42574	-0-	-30296	-0-	34276	3	8298	9	Y	7544	7273	0	271	8	-0-
05	67704	X	51644	-0-	-16060	-0-	41854	3	9790	9	Y	8900	8603	0	297	8	-0-
06	51120	X	45541	-0-	-5579	-0-	36895	3	8646	9	Y	7860	7664	0	196	8	-0-
07	47017	X	47017	-0-	-0-	-0-	37784	3	9233	9	Y	8394	8167	0	227	8	-0-
08	51646	X	33753	-0-	-17893	-0-	27105	3	6648	9	Y	6044	5930	0	114	8	-0-
09	49980	X	37979	-0-	-12001	-0-	30433	3	7546	9	Y	6860	6729	0	131	8	-0-
10	51646	X	39196	-0-	-12450	-0-	31351	3	7845	9	Y	7132	6959	0	173	8	-0-
11	45540	X	23513	-0-	-22027	-0-	18215	3	5298	9	Y	4816	4760	0	56	8	-0-
12	47027	X	28860	-0-	-18167	-0-	22097	3	6763	9	Y	6148	6046	0	102	8	-0-
01	39246	X	24524	-0-	-14722	-0-	19479	3	5045	9	Y	4586	4503	0	83	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

08	59675	X	22186	-0-	-37489	-0-	19197	3	2989	9	Y	2717	2692	1	90	8	167
09	45330	X	19106	-0-	-26224	-0-	15733	3	3373	9	Y	3066	2941	1	98	8	194
10	53781	X	53781	-0-	-0-	-0-	44044	3	9737	9	Y	8852	8526	1	315	8	205
11	57448	X	57448	-0-	-0-	-0-	47439	3	10009	9	Y	9099	8847	1	109	8	348
12	84088	X	84088	-0-	-0-	-0-	71178	3	12910	9	Y	11736	11673	1	169	8	242
*01	86735	X	86735	-0-	-0-	-0-	72387	3	14348	9	Y	13044	12657	1	191	8	438

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 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60750	X	60750	-0-	-0-	-0-	47329	3	13421	9	N	12201	12152	0	49	8	-0-
09	58833	X	58833	-0-	-0-	-0-	45629	3	13204	9	N	12004	11962	0	42	8	-0-
10	61391	X	61391	-0-	-0-	-0-	48349	3	13042	9	N	11856	11826	0	30	8	-0-
11	56760	X	51696	-0-	-5064	-0-	40711	3	10985	9	N	9986	9947	0	39	8	-0-
12	58652	X	45705	-0-	-12947	-0-	35854	3	9851	9	N	8955	8917	0	38	8	-0-
01	58652	X	46344	-0-	-12308	-0-	36244	3	10100	9	N	9182	9136	0	46	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73966	X	69638	-0-	-4328	-0-	54649	3	626	4	N	13057	13032	1	223	8	137
							14363	9									
09	71580	X	65430	-0-	-6150	-0-	51885	3	566	4	N	11799	11506	1	132	8	298
							12979	9									
10	73966	X	62024	-0-	-11942	-0-	48887	3	561	4	N	11433	11229	1	201	8	301
							12576	9									
11	68910	X	35496	-0-	-33414	-0-	27237	3	342	4	N	7197	7429	1	18	8	51
							7917	9									
12	69626	X	42661	-0-	-26965	-0-	31803	3	456	4	N	9456	9115	1	27	8	365
							10402	9									
01	69626	X	43198	-0-	-26428	-0-	33226	3	440	4	N	8665	8826	1	44	8	160
							9532	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104098	X	63631	-0-	-40467	-0-	45957	3	17674	9	N	16067	16044	0	90	8	123
09	92820	X	74058	-0-	-18762	-0-	54020	3	20038	9	N	18216	18078	0	108	8	153
10	88753	X	74507	-0-	-14246	-0-	53999	3	20508	9	N	18644	18483	0	146	8	168
11	85890	X	67391	-0-	-18499	-0-	49849	3	17542	9	N	15947	15924	0	70	8	121
12	88753	X	62978	-0-	-25775	-0-	45689	3	17289	9	N	15717	15650	0	71	8	117
01	76539	X	35535	-0-	-41004	-0-	25886	3	9649	9	N	8772	8757	0	54	8	78

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55390	X	55390	-0-	-0-	-0-	44936	3	10454	9	N	9504	9379	0	125	8	-0-
09	45354	X	45354	-0-	-0-	-0-	37305	3	8049	9	N	7317	7219	0	98	8	-0-
10	36797	X	32318	-0-	-4479	-0-	25820	3	6498	9	N	5907	5822	0	85	8	-0-
11	53610	X	29434	-0-	-24176	-0-	23906	3	5528	9	N	5025	4998	0	27	8	-0-
12	55397	X	51680	-0-	-3717	-0-	43375	3	8305	9	N	7550	7456	0	94	8	-0-
01	55397	X	47315	-0-	-8082	-0-	39739	3	7576	9	N	6887	6815	0	72	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73160	X	51331	-0-	-21829	-0-	40074	3	11257	9	N	10234	10183	0	51	8	-0-
09	70800	X	43156	-0-	-27644	-0-	32926	3	10230	9	N	9300	9264	0	36	8	-0-
10	88536	X	35770	-0-	-52766	-0-	28215	3	7555	9	N	6868	6850	0	18	8	-0-
11	56520	X	6147	-0-	-50373	-0-	3923	3	2224	9	N	2022	1955	0	67	8	-0-
12	54374	X	11659	-0-	-42715	-0-	8644	3	3015	9	N	2741	2706	0	35	8	-0-
01	51336	X	19476	-0-	-31860	-0-	14923	3	4553	9	N	4139	4086	0	53	8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76043	X	42246	-0-	-33797	-0-	33686	3	8560	9	N	7782	7715	0	67	8	-0-
09	73590	X	42263	-0-	-31327	-0-	34027	3	8236	9	N	7487	7426	0	61	8	-0-
10	61473	X	42700	-0-	-18773	-0-	34332	3	8368	9	N	7607	7537	0	70	8	-0-
11	59490	X	29175	-0-	-30315	-0-	22903	3	6272	9	N	5702	5684	0	18	8	-0-
12	55366	X	17500	-0-	-37866	-0-	12662	3	4838	9	N	4398	4368	0	30	8	-0-
01	43679	X	22094	-0-	-21585	-0-	16604	3	5490	9	N	4991	4957	0	34	8	-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 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	26	-0-	26	14334	4	3	22	9	N	20	16	0	4	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14334					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14334					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14334					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14334					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	266	-0-	266	14600	209	3	57	9	N	52	51	0	1	8	-0-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

08	84227 X	49767	-0-	-34460	-0-	42221	3	7546	9	N	6860	6778	0	82	8	-0-
09	81510 X	47625	-0-	-33885	-0-	40210	3	7415	9	N	6741	6665	0	76	8	-0-
10	72571 X	48370	-0-	-24201	-0-	41155	3	7215	9	N	6559	6469	0	90	8	-0-
11	62520 X	49251	-0-	-13269	-0-	42053	3	7198	9	N	6544	6512	0	32	8	-0-
12	61132 X	45220	-0-	-15912	-0-	38704	3	6516	9	N	5924	5856	0	68	8	-0-
*01	52237 X	52237	-0-	-0-	-0-	44772	3	7465	9	N	6786	6723	0	63	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

08	117490 X	71869	-0-	-45621	-0-	55477	3	16392	9	N	14902	14781	0	121	8	-0-
09	113700 X	56008	-0-	-57692	-0-	43391	3	12617	9	N	11470	11380	0	90	8	-0-
10	117490 X	76667	-0-	-40823	-0-	59053	3	17614	9	N	16013	15859	0	154	8	-0-
11	79320 X	68364	-0-	-10956	-0-	52443	3	15921	9	N	14474	14424	0	50	8	-0-
12	71858 X	56481	-0-	-15377	-0-	43081	3	13400	9	N	12182	12078	0	104	8	-0-
01	76663 X	59152	-0-	-17511	-0-	46940	3	12212	9	N	11102	11022	0	80	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

08	65348 X	55530	-0-	-9818	-0-	45426	3	10104	9	N	9185	9075	0	110	8	-0-
09	63240 X	34802	-0-	-28438	-0-	28196	3	6606	9	N	6005	5941	0	64	8	-0-
10	65348 X	62435	-0-	-2913	-0-	50848	3	11587	9	N	10534	10333	0	201	8	-0-
11	83096 X	83096	-0-	-0-	-0-	67595	3	15501	9	N	14092	13975	0	117	8	-0-
12	65348 X	49477	-0-	-15871	-0-	40212	3	9265	9	N	8423	8308	0	115	8	-0-
01	62434 X	53269	-0-	-9165	-0-	43319	3	9950	9	N	9045	8966	0	79	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

*02	63448 X	49463	-0-	-13985	-0-	39748	3	9715	9	N	8832	8465	0	367	8	-0-
03	70246 X	47764	-0-	-22482	-0-	38413	3	9351	9	N	8501	8234	0	267	8	-0-
04	67980 X	30465	-0-	-37515	-0-	24497	3	5968	9	N	5425	5303	0	122	8	-0-
05	70246 X	53954	-0-	-16292	-0-	43308	3	10646	9	N	9678	9408	0	270	8	-0-
06	67980 X	48482	-0-	-19498	-0-	38648	3	9834	9	N	8940	8784	0	156	8	-0-
07	54715 X	47676	-0-	-7039	-0-	38086	3	9590	9	N	8718	8560	0	158	8	-0-
08	53940 X	33461	-0-	-20479	-0-	26827	3	6634	9	N	6031	5946	0	85	8	-0-
09	52200 X	36086	-0-	-16114	-0-	29310	3	6776	9	N	6160	6083	0	77	8	-0-
10	53940 X	41513	-0-	-12427	-0-	33641	3	7872	9	N	7156	7058	0	98	8	-0-
11	48480 X	47182	-0-	-1298	-0-	38733	3	8449	9	N	7681	7642	0	39	8	-0-
12	47678 X	36257	-0-	-11421	-0-	29359	3	6898	9	N	6271	6196	0	75	8	-0-
*01	42894 X	42894	-0-	-0-	-0-	34901	3	7993	9	N	7266	7198	0	68	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

08	108686 X	86093	-0-	-22593	-0-	71748	3	14345	9	N	13041	12970	0	71	8	-0-
09	105180 X	93122	-0-	-12058	-0-	77525	3	15597	9	N	14179	14109	0	70	8	-0-
10	108686 X	96471	-0-	-12215	-0-	80652	3	15819	9	N	14381	14321	0	60	8	-0-
11	105180 X	78089	-0-	-27091	-0-	64857	3	13232	9	N	12029	11968	0	61	8	-0-
12	99169 X	69908	-0-	-29261	-0-	57944	3	11964	9	N	10876	10833	0	43	8	-0-
01	96472 X	78562	-0-	-17910	-0-	65264	3	13298	9	N	12089	12007	0	82	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 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
08	94121	X	94121	-0-	-0-	-0-	70775	3	23346	9	N	21224	21168	0	56	8	-0-
09	86040	X	73995	-0-	-12045	-0-	56004	3	17991	9	N	16355	16314	0	41	8	-0-
10	88908	X	85270	-0-	-3638	-0-	66051	3	19219	9	N	17472	17441	0	31	8	-0-
11	86040	X	72122	-0-	-13918	-0-	55957	3	16165	9	N	14695	14655	0	40	8	-0-
12	88908	X	70967	-0-	-17941	-0-	55127	3	15840	9	N	14400	14370	0	30	8	-0-
01	88908	X	61939	-0-	-26969	-0-	48023	3	13916	9	N	12651	12606	0	45	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

08	114762	X	86356	-0-	-28406	-0-	63224	3	23132	9	N	21029	20982	0	86	8	161
09	102780	X	84538	-0-	-18242	-0-	61896	3	22642	9	N	20584	20461	0	111	8	173
10	100285	X	85259	-0-	-15026	-0-	61740	3	23519	9	N	21381	21212	0	150	8	192
11	97050	X	76831	-0-	-20219	-0-	56197	3	20634	9	N	18758	18734	0	74	8	142
12	100285	X	78742	-0-	-21543	-0-	57049	3	21693	9	N	19721	19641	0	75	8	147
01	87358	X	76713	-0-	-10645	-0-	56487	3	20226	9	N	18387	18299	0	70	8	165

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

08	55056	X	49017	-0-	-6039	-0-	39632	3	9385	9	N	8532	8400	0	132	8	-0-
09	53280	X	49904	-0-	-3376	-0-	40323	3	9581	9	N	8710	8581	0	129	8	-0-
10	55056	X	50798	-0-	-4258	-0-	40942	3	9856	9	N	8960	8819	0	141	8	-0-
11	54969	X	54969	-0-	-0-	-0-	44863	3	10106	9	N	9187	9149	0	38	8	-0-
12	61797	X	61797	-0-	-0-	-0-	50933	3	10864	9	N	9876	9767	0	109	8	-0-
*01	59665	X	59665	-0-	-0-	-0-	49326	3	10339	9	N	9399	9310	0	89	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

*02	107534	X	107534	-0-	-0-	-0-	92207	3	15327	9	N	13934	13518	0	5	5	-0-
													411	8			
03	78120	X	66453	-0-	-11667	-0-	57673	3	8780	9	N	7982	7764	0	218	8	-0-
04	81389	X	81389	-0-	-0-	-0-	71653	3	9736	9	N	8851	8643	0	208	8	-0-
05	78120	X	73371	-0-	-4749	-0-	65000	3	8371	9	N	7610	7302	0	308	8	-0-
06	75600	X	51029	-0-	-24571	-0-	43641	3	7388	9	N	6716	6552	0	164	8	-0-
07	78120	X	70052	-0-	-8068	-0-	60309	3	9743	9	N	8857	8530	0	327	8	-0-
08	78120	X	67328	-0-	-10792	-0-	57763	3	9565	9	N	8695	8570	0	125	8	-0-
09	75600	X	64540	-0-	-11060	-0-	55078	3	9462	9	N	8602	8495	0	107	8	-0-
10	73377	X	71862	-0-	-1515	-0-	62417	3	9445	9	N	8586	8476	0	110	8	-0-
11	78322	X	78322	-0-	-0-	-0-	68513	3	9809	9	N	8917	8850	0	67	8	-0-
12	71002	X	71002	-0-	-0-	-0-	63193	3	7809	9	N	7099	7010	0	89	8	-0-
01	71858	X	70107	-0-	-1751	-0-	62007	3	8100	9	N	7364	7272	0	92	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

08	62620	X	54063	-0-	-8557	-0-	39928	3	14135	9	Y	12850	12789	1	78	8	181
09	60600	X	51680	-0-	-8920	-0-	38358	3	13322	9	Y	12111	12073	1	69	8	150
10	57629	X	52176	-0-	-5453	-0-	38163	3	14013	9	Y	12739	12572	1	47	8	270
11	52320	X	48138	-0-	-4182	-0-	35298	3	12840	9	Y	11673	11674	1	54	8	215
12	54064	X	47163	-0-	-6901	-0-	34307	3	12856	9	Y	11687	11645	1	30	8	227
01	54064	X	45303	-0-	-8761	-0-	33404	3	11899	9	Y	10817	10740	1	85	8	219

MARINER 57-2-31 WELL #: 1H RRCID -> 283233 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89838	X	70313	-0-	-19525	-0-	63294	3	7019	9	N	6381	5989	0	392	8	-0-
09	70290	X	66741	-0-	-3549	-0-	60021	3	6720	9	N	6109	5691	0	418	8	-0-
10	75950	X	67183	-0-	-8767	-0-	60511	3	6672	9	N	6065	5496	0	569	8	-0-
11	73500	X	51753	-0-	-21747	-0-	46001	3	5752	9	N	5229	4714	0	515	8	-0-
12	75950	X	25585	-0-	-50365	-0-	22653	3	2932	9	N	2665	2473	0	192	8	-0-
01	70308	X	30376	-0-	-39932	-0-	27114	3	3262	9	N	2965	2857	0	108	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

*02	41496	X	30476	-0-	-11020	-0-	22624	3	7852	9	N	7138	6704	0	4	5	-0-
													430	8			
*03	45942	X	31050	-0-	-14892	-0-	23003	3	8047	9	N	7315	6954	0	361	8	-0-
*04	32370	X	23150	-0-	-9220	-0-	16560	3	6590	9	N	5991	5786	0	205	8	-0-
*05	33697	X	24504	-0-	-9193	-0-	18018	3	6486	9	N	5896	5619	0	277	8	-0-
*06	32610	X	27331	-0-	-5279	-0-	21918	3	5413	9	N	4921	4738	0	183	8	-0-
*07	33697	X	31772	-0-	-1925	-0-	24787	3	6985	9	N	6350	5990	0	360	8	-0-
08	28086	X	27852	-0-	-234	-0-	21968	3	5884	9	N	5349	5229	0	120	8	-0-
09	27300	X	22320	-0-	-4980	-0-	17390	3	4930	9	N	4482	4400	0	82	8	-0-
10	31744	X	23724	-0-	-8020	-0-	18435	3	5289	9	N	4808	4718	0	90	8	-0-
11	30720	X	23163	-0-	-7557	-0-	18173	3	4990	9	N	4536	4479	0	57	8	-0-
12	31744	X	19592	-0-	-12152	-0-	16736	3	2856	9	N	2596	2528	0	68	8	-0-
01	27838	X	21241	-0-	-6597	-0-	17359	3	3882	9	N	3529	3435	0	94	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

08	56544	X	46800	-0-	-9744	-0-	35633	3	11167	9	Y	10152	10079	0	73	8	-0-
09	54720	X	45822	-0-	-8898	-0-	34470	3	11352	9	Y	10320	10239	0	81	8	-0-
10	46902	X	46902	-0-	-0-	-0-	34898	3	12004	9	Y	10913	10738	0	175	8	-0-
11	45300	X	43710	-0-	-1590	-0-	31939	3	11771	9	Y	10701	10650	0	51	8	-0-
12	47337	X	44327	-0-	-3010	-0-	32448	3	11879	9	Y	10799	10748	0	51	8	-0-
01	47337	X	45046	-0-	-2291	-0-	33463	3	11583	9	Y	10530	10483	0	47	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

08	52669	X	41053	-0-	-11616	-0-	30156	3	459	4	N	9489	9534	1	81	8	390
							10438	9									
09	47130	X	38074	-0-	-9056	-0-	27912	3	430	4	N	8847	8740	1	149	8	348
							9732	9									
10	47957	X	36923	-0-	-11034	-0-	27257	3	405	4	N	8419	8341	1	214	8	212
							9261	9									
11	43170	X	36668	-0-	-6502	-0-	27089	3	390	4	N	8354	8269	1	208	8	89
							9189	9									
12	43431	X	21338	-0-	-22093	-0-	15696	3	250	4	N	4902	4671	1	164	8	156
							5392	9									
01	41044	X	9540	-0-	-31504	-0-	5856	3	210	4	N	3158	2726	0	169	8	419
							3474	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

08	88908	X	58168	-0-	-30740	-0-	44133	3	14035	9	N	12759	12511	0	248	8	-0-
09	86040	X	35307	-0-	-50733	-0-	26547	3	8760	9	N	7964	7807	0	157	8	-0-
10	88908	X	50911	-0-	-37997	-0-	38781	3	12130	9	N	11027	10749	0	278	8	-0-
11	66240	X	51587	-0-	-14653	-0-	39325	3	12262	9	N	11147	10821	0	326	8	-0-
12	59210	X	46794	-0-	-12416	-0-	35849	3	10945	9	N	9950	9797	0	153	8	-0-
01	58156	X	42205	-0-	-15951	-0-	32098	3	10107	9	N	9188	9116	0	72	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51404	X	51404	-0-	-0-	-0-	40107	3	11297	9	N	10270	10188	0	82	8	-0-
09	29040	X	26963	-0-	-2077	-0-	21520	3	5443	9	N	4948	4847	0	101	8	-0-
10	30008	X	17634	-0-	-12374	-0-	14002	3	3632	9	N	3302	3200	0	102	8	-0-
11	49740	X	13687	-0-	-36053	-0-	11327	3	2360	9	N	2145	2109	0	36	8	-0-
12	51398	X	21125	-0-	-30273	-0-	17330	3	3795	9	N	3450	3387	0	63	8	-0-
01	51398	X	24157	-0-	-27241	-0-	19297	3	4860	9	N	4418	4348	0	70	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

08	27094	X	26912	-0-	-182	-0-	20026	3	6886	9	N	6260	6112	0	148	8	-0-
09	26220	X	25736	-0-	-484	-0-	19614	3	6122	9	N	5565	5438	0	127	8	-0-
10	27094	X	11431	-0-	-15663	-0-	8631	3	2800	9	N	2545	2490	0	55	8	-0-
11	26040	X	13750	-0-	-12290	-0-	1	1	10468	3	N	2983	2941	0	42	8	-0-
							3281	9									
12	26908	X	20721	-0-	-6187	-0-	1	1	15426	3	N	4813	4717	0	96	8	-0-
							5294	9									
01	26908	X	24078	-0-	-2830	-0-	1	1	17990	3	N	5534	5417	0	117	8	-0-
							6087	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

08	14B2 EXT		71748	-0-	71748	72477	58977	3	12771	9	N	11610	11365	0	245	8	-0-
*09	182412	X	109935	-0-	-72477	-0-	90751	3	19184	9	N	17440	17156	0	284	8	-0-
*10	99975	X	81414	-0-	-18561	-0-	67807	3	13607	9	N	12370	12140	0	230	8	-0-
*11	96750	X	66987	-0-	-29763	-0-	55921	3	11066	9	N	10060	9987	0	73	8	-0-
*12	99975	X	73072	-0-	-26903	-0-	60986	3	12086	9	N	10987	10826	0	161	8	-0-
*01	99975	X	78582	-0-	-21393	-0-	66087	3	12495	9	N	11359	11224	0	135	8	-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

*02	86016	X	55384	-0-	-30632	-0-	43362	3	12022	9	N	10929	10432	0	2	5	-0-
													495	8			
03	95232	X	57438	-0-	-37794	-0-	45495	3	11943	9	N	10857	10448	0	409	8	-0-
04	90300	X	44613	-0-	-45687	-0-	34647	3	9966	9	N	9060	8828	0	232	8	-0-
05	88226	X	49166	-0-	-39060	-0-	35892	3	13274	9	N	12067	11809	0	258	8	-0-
06	85380	X	40809	-0-	-44571	-0-	32043	3	8766	9	N	7969	7809	0	160	8	-0-
07	61287	X	49882	-0-	-11405	-0-	39023	3	10859	9	N	9872	9516	0	356	8	-0-
08	57443	X	49938	-0-	-7505	-0-	38191	3	11747	9	N	10679	10524	0	155	8	-0-
09	47580	X	38245	-0-	-9335	-0-	30504	3	7741	9	N	7037	6916	0	121	8	-0-
10	49879	X	43930	-0-	-5949	-0-	35031	3	8899	9	N	8090	7950	0	140	8	-0-
11	48330	X	37138	-0-	-11192	-0-	29548	3	7590	9	N	6900	6825	0	75	8	-0-
12	49941	X	48724	-0-	-1217	-0-	38829	3	9895	9	N	8995	8856	0	139	8	-0-
01	49941	X	39664	-0-	-10277	-0-	29420	3	10244	9	N	9313	9208	0	105	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

08	67115	X	29491	-0-	-37624	-0-	22955	3	6536	9	N	5942	5683	0	259	8	-0-
09	64950	X	24400	-0-	-40550	-0-	18827	3	5573	9	N	5066	4812	0	254	8	-0-
10	56358	X	13563	-0-	-42795	-0-	10474	3	3089	9	N	2808	2620	0	188	8	-0-
11	49980	X	43030	-0-	-6950	-0-	32467	3	10563	9	N	9603	9013	0	590	8	-0-
12	52009	X	52009	-0-	-0-	-0-	42216	3	9793	9	N	8903	8472	0	431	8	-0-
*01	40383	X	40383	-0-	-0-	-0-	32658	3	7725	9	N	7023	6828	0	195	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	48972	X	38683	-0-	-10289	-0-	30176	3	8507	9	N	7734	7262	0	5	5	-0-
													467	8			
03	54219	X	32357	-0-	-21862	-0-	25640	3	6717	9	N	6106	5825	0	281	8	-0-
04	45540	X	10265	-0-	-35275	-0-	7771	3	2494	9	N	2267	2178	0	89	8	-0-
05	47058	X	31936	-0-	-15122	-0-	24166	3	7770	9	N	7064	6796	0	268	8	-0-
06	45540	X	36396	-0-	-9144	-0-	27243	3	9153	9	N	8321	8108	0	213	8	-0-
07	42780	X	35388	-0-	-7392	-0-	26617	3	8771	9	N	7974	7723	0	251	8	-0-
08	32364	X	29138	-0-	-3226	-0-	21366	3	7772	9	N	7065	6917	0	148	8	-0-
09	36390	X	24720	-0-	-11670	-0-	18281	3	6439	9	N	5854	5707	0	147	8	-0-
10	37603	X	19562	-0-	-18041	-0-	13666	3	5896	9	N	5360	5190	0	170	8	-0-
11	36390	X	19152	-0-	-17238	-0-	14787	3	4365	9	N	3968	3908	0	60	8	-0-
12	35402	X	28933	-0-	-6469	-0-	22927	3	6006	9	N	5460	5336	0	124	8	-0-
01	29140	X	23860	-0-	-5280	-0-	18576	3	5284	9	N	4804	4704	0	100	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

08	59384	X	59384	-0-	-0-	-0-	49757	3	9627	9	N	8752	8572	0	180	8	-0-
09	55063	X	55063	-0-	-0-	-0-	46112	3	8951	9	N	8137	7973	0	164	8	-0-
10	54264	X	54264	-0-	-0-	-0-	45706	3	8558	9	N	7780	7621	0	159	8	-0-
11	44886	X	44886	-0-	-0-	-0-	37724	3	7162	9	N	6511	6443	0	68	8	-0-
12	46273	X	46273	-0-	-0-	-0-	38435	3	7838	9	N	7125	7008	0	117	8	-0-
*01	49497	X	49497	-0-	-0-	-0-	41942	3	7555	9	N	6868	6745	0	123	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

08	127471	X	127471	-0-	-0-	-0-	95433	3	32038	9	Y	29125	29009	0	116	8	-0-
09	82880	X	82880	-0-	-0-	-0-	62412	3	20468	9	Y	18607	18485	0	122	8	-0-
10	96211	X	96211	-0-	-0-	-0-	71681	3	24530	9	Y	22300	21805	0	495	8	-0-
11	117359	X	117359	-0-	-0-	-0-	89201	3	28158	9	Y	25598	25507	0	91	8	-0-
12	129662	X	129662	-0-	-0-	-0-	98793	3	30869	9	Y	28063	27970	0	93	8	-0-
*01	116177	X	116177	-0-	-0-	-0-	88918	3	27259	9	Y	24781	24699	0	82	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

08	14B2 EXT		42029	-0-	42029	42029	37116	3	4913	9	N	4466	3997	0	469	8	-0-
09	14B2 EXT		100984	-0-	100984	143013	89821	3	11163	9	N	10148	9082	0	1066	8	-0-
*10	246766	X	103753	-0-	-143013	-0-	92357	3	11396	9	N	10360	8973	0	1387	8	-0-
*11	136590	X	103771	-0-	-32819	-0-	92564	3	11207	9	N	10188	8862	0	1326	8	-0-
*12	141143	X	110533	-0-	-30610	-0-	99867	3	10666	9	N	9696	8890	0	806	8	-0-
*01	141143	X	125956	-0-	-15187	-0-	115168	3	10788	9	N	9807	9337	0	470	8	-0-

WOLFHOUND 56-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283398 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10485 - 15018

08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

08	54250	X	35199	-0-	-19051	-0-	28876	3	6323	9	N	5748	5663	0	85	8	-0-
09	49770	X	30408	-0-	-19362	-0-	24543	3	5865	9	N	5332	5254	0	78	8	-0-
10	45384	X	42054	-0-	-3330	-0-	34193	3	7861	9	N	7146	7011	0	135	8	-0-
11	37470	X	30734	-0-	-6736	-0-	24658	3	6076	9	N	5524	5479	0	45	8	-0-
12	38719	X	35321	-0-	-3398	-0-	28677	3	6644	9	N	6040	5963	0	77	8	-0-
01	42067	X	38124	-0-	-3943	-0-	31114	3	7010	9	N	6373	6302	0	71	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 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
08	47523	X	37211	-0-	-10312	-0-	31547	3	306	4	N	4871	5004	1	39	8	163
							5358	9									
09	41460	X	34374	-0-	-7086	-0-	28812	3	287	4	N	4795	4813	1	34	8	111
							5275	9									
10	39928	X	38905	-0-	-1023	-0-	33305	3	306	4	N	4813	4717	1	20	8	187
							5294	9									
11	38640	X	34022	-0-	-4618	-0-	29231	3	242	4	N	4135	4200	1	25	8	97
							4549	9									
12	39928	X	37036	-0-	-2892	-0-	31583	3	268	4	N	4714	4479	1	17	8	315
							5185	9									
*01	39347	X	39347	-0-	-0-	-0-	34508	3	212	4	N	4206	4336	1	19	8	166
							4627	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

08	38867	X	38867	-0-	-0-	-0-	29836	3	9031	9	N	8210	8145	0	65	8	-0-
09	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	29491	3	8688	9	N	7898	7839	0	59	8	-0-
10	39120	X	39120	-0-	-0-	-0-	30668	3	8452	9	N	7684	7619	0	65	8	-0-
11	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	18882	3	4707	9	N	4279	4263	0	16	8	-0-
12	17267	X	279	-0-	-16988	-0-	29	3	250	9	N	227	225	0	2	8	-0-
01	17267	X	7422	-0-	-9845	-0-	5510	3	1912	9	N	1738	1723	0	15	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

08	6014	X	4749	-0-	-1265	-0-	2091	3	2658	9	N	2416	2289	0	126	8	12
09	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	7988	3	2409	9	N	2190	2089	0	100	8	13
10	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	10029	3	2790	9	N	2536	2468	0	66	8	15
11	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	9161	3	2407	9	N	2188	2179	0	17	8	7
12	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	8982	3	2764	9	N	2513	2488	0	20	8	12
01	12834	X	11463	-0-	-1371	-0-	8368	3	3095	9	N	2814	2782	0	33	8	11

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

*02	39900	X	28502	-0-	-11398	-0-	21032	3	7470	9	N	6791	6595	0	196	8	-0-
03	51223	X	51223	-0-	-0-	-0-	39276	3	11947	9	N	10861	10465	0	396	8	-0-
04	53040	X	53040	-0-	-0-	-0-	40629	3	12411	9	N	11283	10957	0	326	8	-0-
05	54178	X	54178	-0-	-0-	-0-	39303	3	14875	9	N	13523	13169	0	354	8	-0-
06	49881	X	49881	-0-	-0-	-0-	37177	3	12704	9	N	11549	11338	0	211	8	-0-
07	49111	X	49111	-0-	-0-	-0-	38009	3	11102	9	N	10093	9681	0	412	8	-0-
08	49008	X	49008	-0-	-0-	-0-	38313	3	10695	9	N	9723	9533	0	190	8	-0-
09	42750	X	39100	-0-	-3650	-0-	29632	3	9468	9	N	8607	8461	0	146	8	-0-
10	46607	X	46607	-0-	-0-	-0-	36538	3	10069	9	N	9154	8988	0	166	8	-0-
11	42750	X	39684	-0-	-3066	-0-	31591	3	8093	9	N	7357	7270	0	87	8	-0-
12	44175	X	38391	-0-	-5784	-0-	29744	3	8647	9	N	7861	7737	0	124	8	-0-
01	44175	X	31332	-0-	-12843	-0-	24308	3	7024	9	N	6385	6283	0	102	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

08	91388	X	90006	-0-	-1382	-0-	70085	3	19921	9	N	18110	17903	0	207	8	-0-
09	88440	X	74610	-0-	-13830	-0-	57831	3	16779	9	N	15254	15083	0	171	8	-0-
10	91388	X	69740	-0-	-21648	-0-	54198	3	15542	9	N	14129	13952	0	177	8	-0-
11	88440	X	42679	-0-	-45761	-0-	32923	3	9756	9	N	8869	8831	0	38	8	-0-
12	91388	X	45396	-0-	-45992	-0-	35155	3	10241	9	N	9310	9216	0	94	8	-0-
01	89993	X	62443	-0-	-27550	-0-	48280	3	14163	9	N	12875	12764	0	111	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68452 X	68452	-0-	-0-	-0-	60555	3	7897	9	N	7179	7064	0	115	8	-0-
09	81759 X	81759	-0-	-0-	-0-	72186	3	9573	9	N	8703	8552	0	151	8	-0-
10	85956 X	85956	-0-	-0-	-0-	76760	3	9196	9	N	8360	8184	0	176	8	-0-
11	72295 X	72295	-0-	-0-	-0-	64694	3	7601	9	N	6910	6861	0	49	8	-0-
12	72709 X	72709	-0-	-0-	-0-	64902	3	7807	9	N	7097	6989	0	108	8	-0-
*01	74633 X	74633	-0-	-0-	-0-	67530	3	7103	9	N	6457	6358	0	99	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

08	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1576	3	303	9	N	275	272	0	3	8	-0-
09	40601 X	40601	-0-	-0-	-0-	35370	3	5231	9	N	4755	4709	0	46	8	-0-
10	38079 X	38079	-0-	-0-	-0-	33389	3	4690	9	N	4264	4234	0	30	8	-0-
11	34265 X	34265	-0-	-0-	-0-	29558	3	4707	9	N	4279	4235	0	44	8	-0-
12	77682 X	77682	-0-	-0-	-0-	68172	3	9510	9	N	8645	8573	0	72	8	-0-
*01	61521 X	61521	-0-	-0-	-0-	53804	3	7717	9	N	7015	6910	0	105	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

08	88846 X	84297	-0-	-4549	-0-	63603	3	20694	9	Y	18813	18352	0	461	8	-0-
09	85980 X	83277	-0-	-2703	-0-	62879	3	20398	9	Y	18544	18021	0	523	8	-0-
10	88846 X	80079	-0-	-8767	-0-	60342	3	19737	9	Y	17943	17281	0	662	8	-0-
11	81570 X	75039	-0-	-6531	-0-	56712	3	18327	9	Y	16661	16002	0	659	8	-0-
12	86056 X	60278	-0-	-25778	-0-	45037	3	15241	9	Y	13855	13544	0	311	8	-0-
01	86056 X	70517	-0-	-15539	-0-	54354	3	16163	9	Y	14694	14485	0	209	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

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

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

08	38285 X	27964	-0-	-10321	-0-	22389	3	5575	9	N	5068	4950	0	118	8	-0-
09	37050 X	30427	-0-	-6623	-0-	24710	3	5717	9	N	5197	5050	0	147	8	-0-
10	38285 X	27831	-0-	-10454	-0-	22580	3	5251	9	N	4774	4624	0	150	8	-0-
11	34560 X	24999	-0-	-9561	-0-	3	1	20298	3	N	4271	4189	0	82	8	-0-
						4698	9									
12	31434 X	25645	-0-	-5789	-0-	3	1	20839	3	N	4366	4268	0	98	8	-0-
						4803	9									
01	31434 X	25146	-0-	-6288	-0-	3	1	20145	3	N	4544	4456	0	88	8	-0-
						4998	9									

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45694 X	27469	-0-	-18225	-0-	21085	3	6384	9	N	5804	5751	0	53	8	-0-
09	44220 X	28711	-0-	-15509	-0-	21998	3	6713	9	N	6103	6046	0	57	8	-0-
10	44609 X	31543	-0-	-13066	-0-	24403	3	7140	9	N	6491	6426	0	65	8	-0-
11	34830 X	23442	-0-	-11388	-0-	17754	3	5688	9	N	5171	5151	0	20	8	-0-
12	32240 X	17002	-0-	-15238	-0-	12779	3	4223	9	N	3839	3802	0	37	8	-0-
01	31558 X	12263	-0-	-19295	-0-	9408	3	2855	9	N	2595	2572	0	23	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

*02	69782 X	69782	-0-	-0-	-0-	50404	3	19378	9	N	17616	17152	0	464	8	-0-
03	78378 X	78378	-0-	-0-	-0-	60449	3	17929	9	N	16299	15877	0	422	8	-0-
04	61620 X	61620	-0-	-0-	-0-	45901	3	15719	9	N	14290	13973	0	317	8	-0-
05	59115 X	59115	-0-	-0-	-0-	45949	3	13166	9	N	11969	11816	0	153	8	-0-
06	75270 X	75270	-0-	-0-	-0-	58794	3	16476	9	N	14978	14686	0	292	8	-0-
07	65831 X	65831	-0-	-0-	-0-	51202	3	14629	9	N	13299	12930	0	369	8	-0-
08	48512 X	48512	-0-	-0-	-0-	37522	3	10990	9	N	9991	9830	0	161	8	-0-
09	41580 X	19786	-0-	-21794	-0-	15196	3	4590	9	N	4173	4135	0	38	8	-0-
10	42966 X	24263	-0-	-18703	-0-	18258	3	6005	9	N	5459	5364	0	95	8	-0-
11	41580 X	14510	-0-	-27070	-0-	11179	3	3331	9	N	3028	2896	0	132	8	-0-
12	63730 X	63730	-0-	-0-	-0-	49426	3	14304	9	N	13004	12570	0	434	8	-0-
*01	83401 X	83401	-0-	-0-	-0-	65256	3	18145	9	N	16495	16113	0	382	8	-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

*02	90844 X	90844	-0-	-0-	-0-	76170	3	14674	9	N	13340	12511	0	829	8	-0-
03	104685 X	104685	-0-	-0-	-0-	87284	3	17401	9	N	15819	14756	0	1063	8	-0-
04	105570 X	105570	-0-	-0-	-0-	88311	3	17259	9	N	15690	14758	0	932	8	-0-
05	79148 X	79148	-0-	-0-	-0-	66729	3	12419	9	N	11290	10520	0	770	8	-0-
06	56468 X	56468	-0-	-0-	-0-	47992	3	8476	9	N	7705	7196	0	509	8	-0-
07	93426 X	93426	-0-	-0-	-0-	78865	3	14561	9	N	13237	12513	0	724	8	-0-
08	76129 X	76129	-0-	-0-	-0-	64546	3	11583	9	N	10530	9981	0	549	8	-0-
09	77935 X	77935	-0-	-0-	-0-	65860	3	12075	9	N	10977	10351	0	626	8	-0-
10	43436 X	43436	-0-	-0-	-0-	36465	3	6971	9	N	6337	5859	0	478	8	-0-
11	38012 X	38012	-0-	-0-	-0-	31947	3	6065	9	N	5514	5044	0	470	8	-0-
12	67045 X	67045	-0-	-0-	-0-	57003	3	10042	9	N	9129	8677	0	452	8	-0-
*01	69318 X	69318	-0-	-0-	-0-	59571	3	9747	9	N	8861	8625	0	236	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

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

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
08	62341 X	44656	-0-	-17685	-0-	35336	3	9320	9	N	8473	8369	0	104	8	-0-
09	60330 X	57634	-0-	-2696	-0-	46340	3	11294	9	N	10267	10152	0	115	8	-0-
10	61380 X	21744	-0-	-39636	-0-	16618	3	5126	9	N	4660	4617	0	43	8	-0-
11	43230 X	29006	-0-	-14224	-0-	22601	3	6405	9	N	5823	5726	0	97	8	-0-
12	84069 X	84069	-0-	-0-	-0-	65315	3	18754	9	N	17049	16866	0	183	8	-0-
*01	78633 X	78633	-0-	-0-	-0-	61524	3	17109	9	N	15554	15349	0	205	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

08	121861 X	1169	-0-	-120692	-0-	802	3	367	9	N	334	331	0	3	8	-0-
09	117930 X	53977	-0-	-63953	-0-	47420	3	6557	9	N	5961	5885	0	76	8	-0-
10	121861 X	67161	-0-	-54700	-0-	58860	3	8301	9	N	7546	7444	0	102	8	-0-
11	100860 X	71062	-0-	-29798	-0-	62822	3	8240	9	N	7491	7454	0	37	8	-0-
12	95573 X	68849	-0-	-26724	-0-	60766	3	8083	9	N	7348	7264	0	84	8	-0-
01	67146 X	64990	-0-	-2156	-0-	56267	3	8723	9	N	7930	7862	0	68	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

08	62620 X	45457	-0-	-17163	-0-	35100	3	10357	9	N	9415	9361	0	54	8	-0-
09	60600 X	10784	-0-	-49816	-0-	7931	3	2853	9	N	2594	2584	0	10	8	-0-
10	62620 X	883	-0-	-61737	-0-	684	3	199	9	N	181	178	0	3	8	-0-
11	60600 X	31939	-0-	-28661	-0-	24386	3	7553	9	N	6866	6796	0	70	8	-0-
12	90512 X	90512	-0-	-0-	-0-	70653	3	19859	9	N	18054	17846	0	208	8	-0-
*01	74930 X	74930	-0-	-0-	-0-	59103	3	15827	9	N	14388	14167	0	221	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

08	301225 X	126401	-0-	-174824	-0-	96962	3	29439	9	N	26763	26506	0	257	8	-0-
09	155100 X	116442	-0-	-38658	-0-	89730	3	26712	9	N	24284	24067	0	217	8	-0-
10	160270 X	102495	-0-	-57775	-0-	79098	3	23397	9	N	21270	21060	0	210	8	-0-
11	155100 X	90479	-0-	-64621	-0-	69847	3	20632	9	N	18756	18691	0	65	8	-0-
12	160270 X	89860	-0-	-70410	-0-	69342	3	20518	9	N	18653	18508	0	145	8	-0-
01	126387 X	89921	-0-	-36466	-0-	69583	3	20338	9	N	18489	18372	0	117	8	-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

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

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

08	30101 X	12490	-0-	-17611	-0-	9115	3	132	4	N	2948	2936	0	24	8	22
						3243	9									
09	23430 X	12235	-0-	-11195	-0-	8913	3	136	4	N	2896	2879	0	15	8	24
						3186	9									
10	22134 X	15910	-0-	-6224	-0-	11691	3	173	4	N	3678	3642	0	27	8	33
						4046	9									
11	21420 X	17810	-0-	-3610	-0-	13224	3	195	4	N	3992	3976	0	19	8	30
						4391	9									
12	22134 X	17494	-0-	-4640	-0-	12775	3	196	4	N	4112	4092	0	19	8	31
						4523	9									
01	15903 X	14696	-0-	-1207	-0-	10750	3	166	4	N	3436	3420	0	16	8	31
						3780	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	90604	X	90604	-0-	-0-	-0-	66790	3	23814	9	N	21649	20912	0	1	5	-0-
													736	8			
03	93062	X	66007	-0-	-27055	-0-	48156	3	17851	9	N	16228	15799	0	429	8	-0-
04	90060	X	83176	-0-	-6884	-0-	61458	3	21718	9	N	19744	19330	0	414	8	-0-
05	100254	X	82987	-0-	-17267	-0-	61923	3	21064	9	N	19149	18656	0	493	8	-0-
06	97020	X	69190	-0-	-27830	-0-	51141	3	18049	9	N	16408	16152	0	256	8	-0-
07	100254	X	69553	-0-	-30701	-0-	51980	3	17573	9	N	15975	15529	0	446	8	-0-
08	85963	X	64216	-0-	-21747	-0-	48191	3	16025	9	N	14568	14387	0	181	8	-0-
09	83190	X	66506	-0-	-16684	-0-	52021	3	14485	9	N	13168	12991	0	177	8	-0-
10	82987	X	25609	-0-	-57378	-0-	19709	3	5900	9	N	5364	5291	0	73	8	-0-
11	69180	X	27668	-0-	-41512	-0-	21644	3	6024	9	N	5476	5323	0	153	8	-0-
12	77200	X	77200	-0-	-0-	-0-	60998	3	16202	9	N	14729	14370	0	359	8	-0-
*01	88335	X	88335	-0-	-0-	-0-	69248	3	19087	9	N	17352	16992	0	360	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

08	68696	X	56690	-0-	-12006	-0-	43934	3	561	4	Y	11086	11054	0	41	8	85
							12195	9									
09	59910	X	42446	-0-	-17464	-0-	32797	3	424	4	Y	8386	8360	0	41	8	70
							9225	9									
10	61907	X	426	-0-	-61481	-0-	18	4	408	9	Y	371	436	0	2	8	3
11	56910	X	22357	-0-	-34553	-0-	16854	3	245	4	Y	4780	4718	0	29	8	36
							5258	9									
12	56699	X	54883	-0-	-1816	-0-	42143	3	557	4	Y	11075	10980	0	49	8	82
							12183	9									
01	56699	X	51576	-0-	-5123	-0-	40981	3	473	4	Y	9202	9157	0	45	8	82
							10122	9									

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

08	56854	X	40697	-0-	-16157	-0-	33023	3	7674	9	Y	6976	6933	1	131	8	18
09	55020	X	32957	-0-	-22063	-0-	26355	3	6602	9	Y	6002	5870	1	106	8	44
10	48918	X	29938	-0-	-18980	-0-	24089	3	5849	9	Y	5317	5060	1	120	8	181
11	42870	X	30163	-0-	-12707	-0-	24076	3	6087	9	Y	5534	5562	1	50	8	103
12	41819	X	31162	-0-	-10657	-0-	24785	3	6377	9	Y	5797	5672	0	64	8	164
01	40703	X	38699	-0-	-2004	-0-	30801	3	7898	9	Y	7180	7114	0	63	8	167

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

08	116715	X	82173	-0-	-34542	-0-	58977	3	23196	9	Y	21087	21057	0	30	8	-0-
09	112950	X	48770	-0-	-64180	-0-	34924	3	13846	9	Y	12587	12564	0	23	8	-0-
10	116715	X	57499	-0-	-59216	-0-	41220	3	16279	9	Y	14799	14788	0	11	8	-0-
11	79530	X	75938	-0-	-3592	-0-	55437	3	20501	9	Y	18637	18635	0	2	8	-0-
12	82181	X	55128	-0-	-27053	-0-	40733	3	14395	9	Y	13086	13071	0	15	8	-0-
01	82181	X	6672	-0-	-75509	-0-	4912	3	1760	9	Y	1600	1586	0	14	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

08	77407	X	40896	-0-	-36511	-0-	32569	3	8327	9	N	7570	7402	0	168	8	-0-
09	66343	X	66343	-0-	-0-	-0-	52491	3	13852	9	N	12593	12374	0	219	8	-0-
10	66309	X	61360	-0-	-4949	-0-	50339	3	11021	9	N	10019	9825	0	194	8	-0-
11	60000	X	55269	-0-	-4731	-0-	41652	3	13617	9	N	12379	12263	0	116	8	-0-
12	68541	X	54158	-0-	-14383	-0-	42602	3	11556	9	N	10505	10336	0	169	8	-0-
01	68541	X	62308	-0-	-6233	-0-	47769	3	14539	9	N	13217	13013	0	204	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41323 X	31467	-0-	-9856	-0-	22946	3	8521	9	N	7746	7675	0	74	8	59
09	33420 X	30604	-0-	-2816	-0-	22629	3	7975	9	N	7250	7154	0	95	8	60
10	30357 X	30357	-0-	-0-	-0-	21881	3	8476	9	N	7705	7568	0	128	8	69
11	31209 X	31209	-0-	-0-	-0-	23418	3	7791	9	N	7083	7034	0	65	8	53
12	31620 X	27239	-0-	-4381	-0-	19407	3	7832	9	N	7120	7058	0	62	8	53
01	31620 X	27242	-0-	-4378	-0-	19959	3	7283	9	N	6621	6553	0	62	8	59

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

08	81902 X	68603	-0-	-13299	-0-	52123	3	16480	9	N	14982	14591	0	391	8	-0-
09	79260 X	51054	-0-	-28206	-0-	39188	3	11866	9	N	10787	10455	0	332	8	-0-
10	79267 X	40350	-0-	-38917	-0-	31065	3	9285	9	N	8441	8108	0	333	8	-0-
11	76710 X	51439	-0-	-25271	-0-	2	1	39624	3	N	10739	10291	0	448	8	-0-
						11813	9									
12	73377 X	34858	-0-	-38519	-0-	1	1	26697	3	N	7418	7232	0	186	8	-0-
						8160	9									
01	68603 X	64726	-0-	-3877	-0-	2	1	50832	3	N	12629	12445	0	184	8	-0-
						13892	9									

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

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

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

08	286085 X	129376	-0-	-156709	-0-	98139	3	31237	9	N	28397	28101	0	296	8	-0-
09	133376 X	133376	-0-	-0-	-0-	101903	3	31473	9	N	28612	28328	0	284	8	-0-
10	118149 X	118149	-0-	-0-	-0-	90458	3	27691	9	N	25174	24897	0	277	8	-0-
11	105752 X	105752	-0-	-0-	-0-	81147	3	24605	9	N	22368	22278	0	90	8	-0-
12	128551 X	128551	-0-	-0-	-0-	98663	3	29888	9	N	27171	26941	0	230	8	-0-
01	135129 X	123160	-0-	-11969	-0-	94547	3	28613	9	N	26012	25829	0	183	8	-0-

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

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

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30845 X	27537	-0-	-3308	-0-	19887	3	406	4	N	6585	6511	0	80	8	50
						7244	9									
09	29850 X	25717	-0-	-4133	-0-	18747	3	370	4	N	6000	5899	0	101	8	50
						6600	9									
10	30845 X	25584	-0-	-5261	-0-	18462	3	368	4	N	6140	6000	0	136	8	54
						6754	9									
11	28620 X	22662	-0-	-5958	-0-	16326	3	329	4	N	5461	5394	0	80	8	41
						6007	9									
12	29574 X	21674	-0-	-7900	-0-	15005	3	333	4	N	5760	5698	0	60	8	43
						6336	9									
01	27125 X	21501	-0-	-5624	-0-	15261	3	316	4	N	5385	5315	0	65	8	48
						5924	9									

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

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

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

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

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

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

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

08	42594 X	39044	-0-	-3550	-0-	29179	3	447	4	Y	8562	8528	0	58	8	65
						9418	9									
09	41220 X	25157	-0-	-16063	-0-	18555	3	295	4	Y	5734	5700	0	51	8	48
						6307	9									
10	42594 X	38199	-0-	-4395	-0-	27489	3	474	4	Y	9305	9164	0	106	8	83
						10236	9									
11	41220 X	36639	-0-	-4581	-0-	27502	3	416	4	Y	7928	7896	0	55	8	60
						8721	9									
12	42594 X	33247	-0-	-9347	-0-	24320	3	396	4	Y	7755	7707	0	50	8	58
						8531	9									
01	39029 X	36753	-0-	-2276	-0-	27727	3	412	4	Y	7831	7765	0	54	8	70
						8614	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68014 X	45527	-0-	-22487	-0-	37280	3	8247	9	N	7497	7427	0	70	8	-0-
09	65820 X	43635	-0-	-22185	-0-	36179	3	7456	9	N	6778	6714	0	64	8	-0-
10	68014 X	45686	-0-	-22328	-0-	38016	3	7670	9	N	6973	6896	0	77	8	-0-
11	47550 X	40031	-0-	-7519	-0-	33181	3	6850	9	N	6227	6202	0	25	8	-0-
12	49135 X	43271	-0-	-5864	-0-	35881	3	7390	9	N	6718	6657	0	61	8	-0-
01	45694 X	39813	-0-	-5881	-0-	33144	3	6669	9	N	6063	6017	0	46	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

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

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

08	170624 X	91037	-0-	-79587	-0-	74556	3	16481	9	N	14983	14811	0	172	8	-0-
09	165120 X	82686	-0-	-82434	-0-	67205	3	15481	9	N	14074	13923	0	151	8	-0-
10	170624 X	88887	-0-	-81737	-0-	72515	3	16372	9	N	14884	14694	0	190	8	-0-
11	165120 X	67471	-0-	-97649	-0-	55763	3	11708	9	N	10644	10593	0	51	8	-0-
12	170624 X	79306	-0-	-91318	-0-	65072	3	14234	9	N	12940	12798	0	142	8	-0-
01	170624 X	63518	-0-	-107106	-0-	50700	3	12818	9	N	11653	11547	0	106	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

08	69161 X	47600	-0-	-21561	-0-	39355	3	8245	9	Y	7495	7468	0	27	8	-0-
09	66930 X	47058	-0-	-19872	-0-	38859	3	8199	9	Y	7454	7418	0	36	8	-0-
10	69161 X	39621	-0-	-29540	-0-	32340	3	7281	9	Y	6619	6561	0	58	8	-0-
11	62130 X	37514	-0-	-24616	-0-	30691	3	6823	9	Y	6203	6168	0	35	8	-0-
12	53227 X	40253	-0-	-12974	-0-	33291	3	6962	9	Y	6329	6301	0	28	8	-0-
01	48639 X	41251	-0-	-7388	-0-	34095	3	7156	9	Y	6505	6476	0	29	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

08	129115 X	92508	-0-	-36607	-0-	72972	3	855	4	N	16983	16923	0	60	8	-0-
						18681	9									
09	124950 X	96453	-0-	-28497	-0-	75292	3	912	4	N	18408	18327	0	81	8	-0-
						20249	9									
10	128774 X	85211	-0-	-43563	-0-	66816	3	803	4	N	15993	15848	0	145	8	-0-
						17592	9									
11	110040 X	85296	-0-	-24744	-0-	67383	3	786	4	N	15570	15483	0	87	8	-0-
						17127	9									
12	113708 X	75253	-0-	-38455	-0-	59814	3	684	4	N	13414	13350	0	64	8	-0-
						14755	9									
01	99665 X	76393	-0-	-23272	-0-	60684	3	696	4	N	13648	13581	0	67	8	-0-
						15013	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

08	121954 X	84430	-0-	-37524	-0-	67048	3	17382	9	N	15802	15751	0	51	8	-0-
09	118020 X	97695	-0-	-20325	-0-	77801	3	19894	9	N	18085	18008	0	77	8	-0-
10	110422 X	84657	-0-	-25765	-0-	67499	3	17158	9	N	15598	15465	0	133	8	-0-
11	106860 X	83430	-0-	-23430	-0-	66347	3	17083	9	N	15530	15453	0	77	8	-0-
12	110422 X	78046	-0-	-32376	-0-	62518	3	15528	9	N	14116	14056	0	60	8	-0-
01	100967 X	78654	-0-	-22313	-0-	61818	3	16836	9	N	15305	15249	0	56	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87110	X	66630	-0-	-20480	-0-	52258	3	14372	9	Y	13065	13019	0	46	8	-0-
09	84300	X	57910	-0-	-26390	-0-	45938	3	11972	9	Y	10884	10831	0	53	8	-0-
10	78244	X	57254	-0-	-20990	-0-	45531	3	11723	9	Y	10657	10555	0	102	8	-0-
11	71340	X	51964	-0-	-19376	-0-	40567	3	11397	9	Y	10361	10304	0	57	8	-0-
12	66619	X	45491	-0-	-21128	-0-	35491	3	10000	9	Y	9091	9047	0	44	8	-0-
01	66619	X	49413	-0-	-17206	-0-	39428	3	9985	9	Y	9077	9027	0	50	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

08	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	5379	2	113	4	Y	2307	2308	0			7
							2538	9									
09	8640	X	6205	-0-	-2435	-0-	5487	2	50	4	Y	607	575	0	37	8	2
							668	9									
10	8928	X	6205	-0-	-2723	-0-	5108	2	43	4	Y	958	928	0	28	8	4
							1054	9									
11	8640	X	6974	-0-	-1666	-0-	5398	2	65	4	Y	1374	1360	0	12	8	6
							1511	9									
12	8804	X	8303	-0-	-501	-0-	5645	2	103	4	Y	2323	2312	0	8	8	9
							2555	9									
01	8029	X	6941	-0-	-1088	-0-	4253	2	99	4	Y	2354	2355	0	2	8	6
							2589	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

08	108221	X	73004	-0-	-35217	-0-	65053	3	7951	9	Y	7228	7180	0	48	8	-0-
09	91590	X	36281	-0-	-55309	-0-	32234	3	4047	9	Y	3679	3634	0	45	8	-0-
10	92225	X	64079	-0-	-28146	-0-	56766	3	7313	9	Y	6648	6523	0	125	8	-0-
11	80040	X	63202	-0-	-16838	-0-	55812	3	7390	9	Y	6718	6655	0	63	8	-0-
12	73005	X	62320	-0-	-10685	-0-	55015	3	7305	9	Y	6641	6591	0	50	8	-0-
01	73005	X	53176	-0-	-19829	-0-	46658	3	6518	9	Y	5925	5887	0	38	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

08	82894	X	69543	-0-	-13351	-0-	53255	3	16288	9	Y	14807	14765	0	42	8	-0-
09	80220	X	58395	-0-	-21825	-0-	46584	3	11811	9	Y	10737	10686	0	51	8	-0-
10	66557	X	54358	-0-	-12199	-0-	42531	3	11827	9	Y	10752	10661	0	91	8	-0-
11	67290	X	48842	-0-	-18448	-0-	36329	3	12513	9	Y	11375	11327	0	48	8	-0-
12	69533	X	44116	-0-	-25417	-0-	32325	3	11791	9	Y	10719	10683	0	36	8	-0-
01	69533	X	45912	-0-	-23621	-0-	33843	3	12069	9	Y	10972	10935	0	37	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

08	75113	X	62707	-0-	-12406	-0-	47969	3	14738	9	Y	13398	13357	0	41	8	-0-
09	72690	X	53473	-0-	-19217	-0-	41102	3	12371	9	Y	11246	11196	0	50	8	-0-
10	75113	X	52608	-0-	-22505	-0-	40455	3	12153	9	Y	11048	10956	0	92	8	-0-
11	66870	X	46853	-0-	-20017	-0-	36219	3	10634	9	Y	9667	9617	0	50	8	-0-
12	62713	X	36944	-0-	-25769	-0-	27451	3	9493	9	Y	8630	8598	0	32	8	-0-
01	62713	X	44995	-0-	-17718	-0-	34714	3	10281	9	Y	9346	9306	0	40	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

08	87637	X	65926	-0-	-21711	-0-	52547	3	13379	9	Y	12163	12124	0	39	8	-0-
09	84810	X	56726	-0-	-28084	-0-	45596	3	11130	9	Y	10118	10075	0	43	8	-0-
10	73904	X	48638	-0-	-25266	-0-	38739	3	9899	9	Y	8999	8922	0	77	8	-0-
11	63810	X	48618	-0-	-15192	-0-	39125	3	9493	9	Y	8630	8585	0	45	8	-0-
12	65937	X	42178	-0-	-23759	-0-	33827	3	8351	9	Y	7592	7559	0	33	8	-0-
01	65937	X	39191	-0-	-26746	-0-	30326	3	8865	9	Y	8059	8025	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111507	X	100363	-0-	-11144	-0-	79017	3	21346	9	Y	19405	19344	0	61	8	-0-
09	107910	X	5723	-0-	-102187	-0-	3977	3	1746	9	Y	1587	1047	0	533	1	-0-
													7	8			
10	101959	X	93938	-0-	-8021	-0-	74302	3	19636	9	Y	17851	17644	0	207	8	-0-
11	97140	X	96189	-0-	-951	-0-	76045	3	20144	9	Y	18313	18202	0	111	8	-0-
12	100378	X	87205	-0-	-13173	-0-	68715	3	18490	9	Y	16809	16729	0	80	8	-0-
01	100378	X	82681	-0-	-17697	-0-	64995	3	17686	9	Y	16078	16009	0	69	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

08	28396	X	12536	-0-	-15860	-0-	9188	3	174	4	Y	2885	2852	1	30	8	204
							3174	9									
09	27480	X	18381	-0-	-9099	-0-	13598	3	231	4	Y	4138	4119	1	51	8	172
							4552	9									
10	28396	X	15236	-0-	-13160	-0-	10485	3	232	4	Y	4108	3857	0	70	8	353
							4519	9									
11	27480	X	18133	-0-	-9347	-0-	12260	3	279	4	Y	5085	4982	0	34	8	422
							5594	9									
12	28396	X	15323	-0-	-13073	-0-	10865	3	228	4	Y	3845	3934	0	43	8	290
							4230	9									
01	19003	X	3139	-0-	-15864	-0-	1596	3	113	4	Y	1300	1292	0	34	8	264
							1430	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

08	91295	X	79761	-0-	-11534	-0-	66862	3	12899	9	Y	11726	11669	0	57	8	-0-
09	88350	X	75333	-0-	-13017	-0-	64357	3	10976	9	Y	9978	9914	0	64	8	-0-
10	87110	X	69077	-0-	-18033	-0-	58366	3	10711	9	Y	9737	9661	0	76	8	-0-
11	77190	X	57839	-0-	-19351	-0-	49238	3	8601	9	Y	7819	7780	0	39	8	-0-
12	79763	X	55051	-0-	-24712	-0-	46464	3	8587	9	Y	7806	7768	0	38	8	-0-
01	79763	X	53029	-0-	-26734	-0-	44779	3	8250	9	Y	7500	7465	0	35	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

08	146886	X	146886	-0-	-0-	-0-	138264	3	8622	9	Y	7838	7741	0	97	8	-0-
09	155340	X	139249	-0-	-16091	-0-	131069	3	8180	9	Y	7436	7317	0	119	8	-0-
10	160518	X	140395	-0-	-20123	-0-	131880	3	8515	9	Y	7741	7510	0	231	8	-0-
11	155340	X	139263	-0-	-16077	-0-	131023	3	8240	9	Y	7491	7351	0	140	8	-0-
12	146878	X	144209	-0-	-2669	-0-	135793	3	8416	9	Y	7651	7541	0	110	8	-0-
01	146878	X	129225	-0-	-17653	-0-	121604	3	7621	9	Y	6928	6832	0	96	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

08	138756	X	-0-	-0-	-138756	-0-					N	-0-					-0-
09	99990	X	-0-	-0-	-99990	-0-					N	-0-					-0-
10	103323	X	60987	-0-	-42336	-0-	50955	3	10032	9	N	9120	9015	0	105	8	-0-
11	115133	X	115133	-0-	-0-	-0-	97048	3	18085	9	N	16441	16346	0	95	8	-0-
12	101849	X	101849	-0-	-0-	-0-	86965	3	14884	9	N	13531	13468	0	63	8	-0-
*01	89477	X	89477	-0-	-0-	-0-	75970	3	13507	9	N	12279	12225	0	54	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

08	103850	X	92003	-0-	-11847	-0-	73514	3	18489	9	Y	16808	16735	0	73	8	-0-
09	100500	X	81610	-0-	-18890	-0-	65461	3	16149	9	Y	14681	14603	0	78	8	-0-
10	75113	X	52900	-0-	-22213	-0-	41967	3	10933	9	Y	9939	9842	0	97	8	-0-
11	93561	X	93561	-0-	-0-	-0-	76433	3	17128	9	Y	15571	15423	0	148	8	-0-
12	92008	X	87163	-0-	-4845	-0-	69621	3	17542	9	Y	15947	15854	0	93	8	-0-
01	92008	X	81225	-0-	-10783	-0-	64541	3	16684	9	Y	15167	15091	0	76	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65565	X	46167	-0-	-19398	-0-	37693	3	8474	9	Y	7704	7667	0	37	8	-0-
09	67350	X	52513	-0-	-14837	-0-	43071	3	9442	9	Y	8584	8522	0	62	8	-0-
10	69595	X	54592	-0-	-15003	-0-	45242	3	9350	9	Y	8500	8368	0	132	8	-0-
11	67350	X	46029	-0-	-21321	-0-	39080	3	6949	9	Y	6317	6247	0	70	8	-0-
12	61566	X	47674	-0-	-13892	-0-	39516	3	8158	9	Y	7416	7362	0	54	8	-0-
01	54591	X	47199	-0-	-7392	-0-	38222	3	8977	9	Y	8161	8111	0	50	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

08	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	16574	3	6078	9	N	5525	5455	0	70	8	-0-
09	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	16540	3	6104	9	N	5549	5475	0	74	8	-0-
10	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	15748	3	6323	9	N	5748	5664	0	84	8	-0-
11	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	15172	3	6346	9	N	5769	5738	0	31	8	-0-
12	17670	X	16576	-0-	-1094	-0-	11562	3	5014	9	N	4558	4483	0	75	8	-0-
01	17670	X	15780	-0-	-1890	-0-	11318	3	4462	9	N	4056	4002	0	54	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

08	25415	X	25415	-0-	-0-	-0-	16103	3	9312	9	N	8465	8368	0	102	8	26
09	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	16412	3	9627	9	N	8752	8750	0	2	8	26
10	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	14819	3	8738	9	N	7944	7872	0	68	8	30
11	18570	X	12018	-0-	-6552	-0-	7069	3	4949	9	N	4499	4477	0	32	8	20
12	26908	X	18145	-0-	-8763	-0-	9946	3	8199	9	N	7454	7420	0	24	8	30
01	26908	X	13143	-0-	-13765	-0-	7170	3	5973	9	N	5430	5419	0	28	8	13

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

08	76291	X	56507	-0-	-19784	-0-	45098	3	11409	9	Y	10372	10330	0	42	8	-0-
09	73830	X	55810	-0-	-18020	-0-	45232	3	10578	9	Y	9616	9561	0	55	8	-0-
10	71920	X	53128	-0-	-18792	-0-	43023	3	10105	9	Y	9186	9085	0	101	8	-0-
11	69600	X	49581	-0-	-20019	-0-	40258	3	9323	9	Y	8475	8418	0	57	8	-0-
12	57660	X	50406	-0-	-7254	-0-	40944	3	9462	9	Y	8602	8557	0	45	8	-0-
01	57660	X	46446	-0-	-11214	-0-	37716	3	8730	9	Y	7936	7894	0	42	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

08	59665	X	59665	-0-	-0-	-0-	45857	3	13808	9	N	12553	12484	0	69	8	-0-
09	50735	X	50735	-0-	-0-	-0-	39546	3	11189	9	N	10172	10126	0	46	8	-0-
10	52971	X	52971	-0-	-0-	-0-	40244	3	12727	9	N	11570	11468	0	102	8	-0-
11	48574	X	48574	-0-	-0-	-0-	37736	3	10838	9	N	9853	9799	0	54	8	-0-
12	45795	X	45795	-0-	-0-	-0-	35599	3	10196	9	N	9269	9228	0	41	8	-0-
*01	34932	X	34932	-0-	-0-	-0-	26519	3	8413	9	N	7648	7615	0	33	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

08	114793	X	97137	-0-	-17656	-0-	71314	3	25823	9	Y	23475	23409	0	66	8	-0-
09	111090	X	95726	-0-	-15364	-0-	72485	3	23241	9	Y	21128	21049	0	79	8	-0-
10	114793	X	94304	-0-	-20489	-0-	68465	3	25839	9	Y	23490	23347	0	143	8	-0-
11	111090	X	95438	-0-	-15652	-0-	1	1	69030	3	Y	24006	23917	0	89	8	-0-
							26407	9									
12	114793	X	79824	-0-	-34969	-0-	1	1	57553	3	Y	20245	20174	0	71	8	-0-
							22270	9									
01	98921	X	40008	-0-	-58913	-0-	1	1	27778	3	Y	11117	11054	0	63	8	-0-
							12229	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96347	X	96347	-0-	-0-	-0-	75456	3	20891	9	N	18992	18688	0	304	8	-0-
09	52612	X	52612	-0-	-0-	-0-	41043	3	11569	9	N	10517	10351	0	166	8	-0-
10	88443	X	71407	-0-	-17036	-0-	61314	3	10093	9	N	9175	8818	0	357	8	-0-
11	93658	X	93658	-0-	-0-	-0-	73987	3	19671	9	N	17883	17728	0	155	8	-0-
12	96348	X	85255	-0-	-11093	-0-	67064	3	18191	9	N	16537	16318	0	219	8	-0-
01	96348	X	74517	-0-	-21831	-0-	58318	3	16199	9	N	14726	14540	0	186	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285019 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52072 11/05/2018

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

08	18693	X	11358	-0-	-7335	-0-	8693	2	2665	9	N	2423	2358	1	35	8	344
09	18090	X	10473	-0-	-7617	-0-	8102	2	2371	9	N	2155	2047	1	79	8	373
10	11873	X	10671	-0-	-1202	-0-	8014	2	2657	9	N	2415	2261	1	276	8	251
11	11490	X	10576	-0-	-914	-0-	3	1	7874	2	N	2454	2193	1	276	8	236
							2699	9									
12	11501	X	9729	-0-	-1772	-0-	3	1	7101	2	N	2386	2254	1	152	8	216
							2625	9									
*01	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	3	1	8290	2	N	4281	3912	0	83	8	502
							4709	9									

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

08	16523	X	13238	-0-	-3285	-0-	10433	2	208	4	Y	2361	2362	0			7
							2597	9									
09	15990	X	14392	-0-	-1598	-0-	11238	2	228	4	Y	2660	2483	0	177	8	7
							2926	9									
10	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	10818	2	252	4	Y	3266	2553	0	710	8	10
							3593	9									
11	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	11098	2	218	4	Y	2358	2209	0	149	8	10
							2594	9									
12	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	14467	2	301	4	Y	3314	3185	0	126	8	13
							3645	9									
01	14880	X	11417	-0-	-3463	-0-	8986	2	188	4	Y	2039	2016	0	31	8	5
							2243	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

08	88784	X	73741	-0-	-15043	-0-	56809	3	16932	9	N	15393	15024	0	317	8	78
09	74313	X	74313	-0-	-0-	-0-	56480	3	17833	9	N	16212	16028	0	163	8	99
10	84024	X	84024	-0-	-0-	-0-	63926	3	20098	9	N	18271	18190	0	68	8	112
11	91466	X	91466	-0-	-0-	-0-	70140	3	21326	9	N	19387	19417	0	19	8	63
12	86164	X	86164	-0-	-0-	-0-	65991	3	20173	9	N	18339	18292	0	23	8	87
*01	93013	X	93013	-0-	-0-	-0-	72411	3	20602	9	N	18729	18708	0	37	8	71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 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
08	63566 X	63566	-0-	-0-	-0-	50033	3	13533	9	N	12303	12245	1	20	8	107
09	30450 X	7927	-0-	-22523	-0-	6269	3	1658	9	N	1507	1570	1	5	8	39
10	53432 X	53432	-0-	-0-	-0-	41642	3	11790	9	N	10718	10155	0	437	1	154
												11	8			
11	49190 X	49190	-0-	-0-	-0-	38474	3	10716	9	N	9742	9727	0	15	8	154
12	39596 X	39596	-0-	-0-	-0-	30594	3	9002	9	N	8184	8183	0	12	8	143
*01	43173 X	43173	-0-	-0-	-0-	34177	3	8996	9	N	8178	8198	0	21	8	102

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

08	117955 X	86608	-0-	-31347	-0-	67374	3	19234	9	N	17485	17433	0	52	8	-0-
09	107460 X	37061	-0-	-70399	-0-	29217	3	7844	9	N	7131	7078	0	53	8	-0-
10	99355 X	73456	-0-	-25899	-0-	58025	3	15431	9	N	14028	13891	0	137	8	-0-
11	84810 X	60310	-0-	-24500	-0-	47168	3	13142	9	N	11947	11885	0	62	8	-0-
12	86614 X	62620	-0-	-23994	-0-	48629	3	13991	9	N	12719	12668	0	51	8	-0-
01	86614 X	58872	-0-	-27742	-0-	45873	3	12999	9	N	11817	11770	0	47	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

08	56451 X	55183	-0-	-1268	-0-	41840	3	13343	9	N	12130	12123	0	7	8	-0-
09	55440 X	50118	-0-	-5322	-0-	38481	3	11637	9	N	10579	10570	0	9	8	-0-
10	57288 X	45945	-0-	-11343	-0-	35043	3	10902	9	N	9911	9899	0	12	8	-0-
11	55440 X	36530	-0-	-18910	-0-	29369	3	7161	9	N	6510	6486	0	24	8	-0-
12	55180 X	34640	-0-	-20540	-0-	26219	3	8421	9	N	7655	7632	0	23	8	-0-
01	55180 X	36278	-0-	-18902	-0-	28567	3	7711	9	N	7010	6994	0	16	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

08	96401 X	96401	-0-	-0-	-0-	73057	3	23344	9	Y	21222	21213	0	9	8	-0-
09	89880 X	89481	-0-	-399	-0-	67057	3	22424	9	Y	20385	20372	0	13	8	-0-
10	92876 X	83589	-0-	-9287	-0-	61946	3	21643	9	Y	19675	19659	0	16	8	-0-
11	89880 X	78240	-0-	-11640	-0-	58671	3	19569	9	Y	17790	17764	0	26	8	-0-
12	92876 X	43260	-0-	-49616	-0-	31275	3	11985	9	Y	10895	10874	0	21	8	-0-
01	92876 X	-0-	-0-	-92876	-0-					Y	-0-					-0-

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

08	68012 X	68012	-0-	-0-	-0-	45882	3	987	4	N	19221	18350	0	843	8	95
						21143	9									
09	60284 X	60284	-0-	-0-	-0-	39613	3	912	4	N	17963	17250	0	701	8	107
						19759	9									
10	69918 X	69918	-0-	-0-	-0-	47916	3	972	4	N	19118	18645	0	465	8	115
						21030	9									
11	44820 X	4559	-0-	-40261	-0-	208	4	4351	9	N	3955	4035	0	22	8	13
12	46314 X	20089	-0-	-26225	-0-	11498	3	374	4	N	7470	7407	0	41	8	35
						8217	9									
*01	63045 X	63045	-0-	-0-	-0-	44155	3	802	4	N	16444	16322	0	95	8	62
						18088	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

08	84537 X	8924	-0-	-75613	-0-	7116	3	1808	9	N	1644	1587	0	57	8	-0-
09	114930 X	113910	-0-	-1020	-0-	89794	3	24116	9	N	21924	21687	0	237	8	-0-
10	155744 X	128622	-0-	-27122	-0-	101896	3	26726	9	N	24296	24075	0	221	8	-0-
11	150720 X	109512	-0-	-41208	-0-	87822	3	21690	9	N	19718	19625	0	93	8	-0-
12	155744 X	106359	-0-	-49385	-0-	85725	3	20634	9	N	18758	18665	0	93	8	-0-
01	128619 X	100252	-0-	-28367	-0-	81138	3	19114	9	N	17376	17293	0	83	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141487 X	141487	-0-	-0-	-0-	113478	3	28009	9	N	25463	25287	0	176	8	-0-
09	122718 X	122718	-0-	-0-	-0-	98878	3	23840	9	N	21673	21469	0	204	8	-0-
10	85773 X	85773	-0-	-0-	-0-	68505	3	17268	9	N	15698	15514	0	184	8	-0-
11	136920 X	89503	-0-	-47417	-0-	72340	3	17163	9	N	15603	15459	0	144	8	-0-
12	141484 X	100912	-0-	-40572	-0-	81175	3	19737	9	N	17943	17816	0	127	8	-0-
01	141484 X	88149	-0-	-53335	-0-	70327	3	17822	9	N	16202	16096	0	106	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 3H RRCID -> 286229 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11057 - 20853

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 4H RRCID -> 286230 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11170 - 20782

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

08	49786 X	44153	-0-	-5633	-0-	34838	3	9315	9	N	8468	8454	1	242	8	400
09	48180 X	40309	-0-	-7871	-0-	31426	3	8883	9	N	8075	7880	1	122	8	473
10	49786 X	39815	-0-	-9971	-0-	30560	3	580	4	N	7886	7924	1	224	8	211
						8675	9									
11	48180 X	35823	-0-	-12357	-0-	27346	3	513	4	N	7240	6900	1	189	8	362
						7964	9									
12	49786 X	33700	-0-	-16086	-0-	25894	3	494	4	N	6647	6628	1	154	8	227
						7312	9									
01	44144 X	32095	-0-	-12049	-0-	24398	3	481	4	N	6560	6279	1	227	8	281
						7216	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

08	104408 X	59934	-0-	-44474	-0-	45978	3	13956	9	N	12687	12588	0	99	8	-0-
09	71640 X	49548	-0-	-22092	-0-	38537	3	11011	9	N	10010	9901	0	109	8	-0-
10	74028 X	71425	-0-	-2603	-0-	55304	3	16121	9	N	14655	14450	0	205	8	-0-
11	75789 X	75789	-0-	-0-	-0-	59164	3	16625	9	N	15114	14994	0	120	8	-0-
12	85468 X	85468	-0-	-0-	-0-	65967	3	19501	9	N	17728	17585	0	143	8	-0-
*01	78769 X	78769	-0-	-0-	-0-	61795	3	16974	9	N	15431	15288	0	143	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

08	1057603 X	98729	-0-	-958874	-0-	72152	3	26577	9	Y	24161	24037	0	124	8	-0-
09	57700 X	57700	-0-	-0-	-0-	41948	3	15752	9	Y	14320	14218	0	102	8	-0-
10	84768 X	84768	-0-	-0-	-0-	61434	3	23334	9	Y	21213	21000	0	213	8	-0-
11	88272 X	88272	-0-	-0-	-0-	1	1	63947	3	Y	22113	21990	0	123	8	-0-
						24324	9									
12	66488 X	66488	-0-	-0-	-0-	1	1	49819	3	Y	15153	15028	0	125	8	-0-
						16668	9									
*01	32497 X	32497	-0-	-0-	-0-	24917	3	7580	9	Y	6891	6833	0	58	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116221	X	116221	-0-	-0-	-0-	89149	3	27072	9	N	24611	24244	0	283	8	187
09	95186	X	95186	-0-	-0-	-0-	73923	3	21263	9	N	19330	19094	0	262	8	161
10	74480	X	74480	-0-	-0-	-0-	56782	3	17698	9	N	16089	15874	0	232	8	144
11	76032	X	76032	-0-	-0-	-0-	57953	3	18079	9	N	16435	16325	0	130	8	124
12	71113	X	71113	-0-	-0-	-0-	54380	3	16733	9	N	15212	15095	0	128	8	113
*01	77143	X	77143	-0-	-0-	-0-	60386	3	16757	9	N	15234	15065	0	146	8	136

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

08	91326	X	56031	-0-	-35295	-0-	42343	3	13688	9	N	12444	12347	0	97	8	-0-
09	78660	X	26402	-0-	-52258	-0-	19608	3	6794	9	N	6176	6146	0	30	8	-0-
10	74183	X	48378	-0-	-25805	-0-	37038	3	11340	9	N	10309	10164	0	145	8	-0-
11	66270	X	43531	-0-	-22739	-0-	34676	3	8855	9	N	8050	7985	0	65	8	-0-
12	63829	X	40378	-0-	-23451	-0-	31787	3	8591	9	N	7810	7739	0	71	8	-0-
01	56017	X	40048	-0-	-15969	-0-	30894	3	9154	9	N	8322	8265	0	57	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

08	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	22349	2	334	4	N	5944	5748	1	49	8	236
							6538	9									
09	35280	X	19973	-0-	-15307	-0-	15518	2	218	4	N	3852	3970	1	75	8	43
							4237	9									
10	24366	X	23720	-0-	-646	-0-	16553	2	322	4	N	6223	5888	1	47	8	331
							6845	9									
11	44949	X	44949	-0-	-0-	-0-	34603	2	464	4	N	8984	8964	1	44	8	307
							9882	9									
12	29233	X	27273	-0-	-1960	-0-	21256	2	302	4	N	5195	5261	1	22	8	219
							5715	9									
01	29233	X	22544	-0-	-6689	-0-	16861	2	271	4	N	4920	4800	1	16	8	323
							5412	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

08	90510	X	90510	-0-	-0-	-0-	70514	3	19996	9	N	18178	18012	0	166	8	-0-
09	87366	X	87366	-0-	-0-	-0-	68355	3	19011	9	N	17283	17178	0	105	8	-0-
10	94047	X	94047	-0-	-0-	-0-	74951	3	19096	9	N	17360	17284	0	76	8	-0-
11	93222	X	93222	-0-	-0-	-0-	75272	3	17950	9	N	16318	16217	0	101	8	-0-
12	85856	X	85856	-0-	-0-	-0-	69259	3	16597	9	N	15088	15017	0	71	8	-0-
*01	78568	X	78568	-0-	-0-	-0-	62730	3	15838	9	N	14398	14285	0	113	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

08	93864	X	93864	-0-	-0-	-0-	72654	3	21210	9	N	19282	19142	0	140	8	-0-
09	70410	X	69205	-0-	-1205	-0-	53379	3	15826	9	N	14387	14292	0	95	8	-0-
10	72757	X	71841	-0-	-916	-0-	56998	3	14843	9	N	13494	13425	0	69	8	-0-
11	77511	X	77511	-0-	-0-	-0-	61913	3	15598	9	N	14180	14074	0	106	8	-0-
12	72757	X	71357	-0-	-1400	-0-	56380	3	14977	9	N	13615	13541	0	74	8	-0-
01	72757	X	63360	-0-	-9397	-0-	48811	3	14549	9	N	13226	13108	0	118	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39226	X	39226	-0-	-0-	-0-	34522	2	252	4	N	4047	3706	1	401	8	78
							4452	9									
09	37881	X	37881	-0-	-0-	-0-	33652	2	234	4	N	3632	3452	1	146	8	112
							3995	9									
10	35206	X	35206	-0-	-0-	-0-	30486	2	245	4	N	4068	3672	1	408	8	100
							4475	9									
11	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	26067	2	194	4	N	3478	2994	1	504	8	80
							3826	9									
12	36426	X	36426	-0-	-0-	-0-	32413	2	222	4	N	3446	3150	1	264	8	112
							3791	9									
*01	40058	X	40058	-0-	-0-	-0-	36034	2	237	4	N	3443	3164	1	303	8	88
							3787	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

*02	54684	X	122	-0-	-54562	-0-	94	3	28	9	Y	25	15	0	10	8	-0-
*03	60543	X	34399	-0-	-26144	-0-	26706	3	7693	9	Y	6994	6705	0	289	8	-0-
*04	58590	X	47266	-0-	-11324	-0-	34840	3	12426	9	Y	11296	11033	0	263	8	-0-
*05	60543	X	41332	-0-	-19211	-0-	32462	3	8870	9	Y	8064	7844	0	220	8	-0-
*06	58849	X	58849	-0-	-0-	-0-	47663	3	11186	9	Y	10169	9982	0	187	8	-0-
*07	60543	X	55783	-0-	-4760	-0-	45113	3	10670	9	Y	9700	9500	0	200	8	-0-
*08	48856	X	32846	-0-	-16010	-0-	26775	3	6071	9	Y	5519	5430	0	89	8	-0-
*09	58590	X	14558	-0-	-44032	-0-	12071	3	2487	9	Y	2261	2218	0	43	8	-0-
*10	60543	X	51457	-0-	-9086	-0-	40283	3	11174	9	Y	10158	10009	0	149	8	-0-
*11	58590	X	46356	-0-	-12234	-0-	36999	3	9357	9	Y	8506	8443	0	63	8	-0-
*12	55769	X	41780	-0-	-13989	-0-	34451	3	7329	9	Y	6663	6564	0	99	8	-0-
01	51460	X	49078	-0-	-2382	-0-	41132	3	7946	9	Y	7224	7126	0	98	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

08	86965	X	86965	-0-	-0-	-0-	69137	3	17828	9	N	16207	16069	0	138	8	-0-
09	93840	X	76981	-0-	-16859	-0-	61663	3	15318	9	N	13925	13807	0	118	8	-0-
10	94085	X	82380	-0-	-11705	-0-	65860	3	16520	9	N	15018	14872	0	146	8	-0-
11	88860	X	82029	-0-	-6831	-0-	65935	3	16094	9	N	14631	14580	0	51	8	-0-
12	91822	X	75597	-0-	-16225	-0-	63289	3	12308	9	N	11189	11076	0	113	8	-0-
01	86955	X	74606	-0-	-12349	-0-	60685	3	13921	9	N	12655	12549	0	106	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

08	67859	X	57271	-0-	-10588	-0-	46274	3	10997	9	N	9997	9895	0	102	8	-0-
09	65670	X	42170	-0-	-23500	-0-	33533	3	8637	9	N	7852	7736	0	116	8	-0-
10	82868	X	82868	-0-	-0-	-0-	66463	3	16405	9	N	14914	14690	0	224	8	-0-
11	65975	X	65975	-0-	-0-	-0-	53561	3	12414	9	N	11285	11188	0	97	8	-0-
12	67859	X	55342	-0-	-12517	-0-	43955	3	11387	9	N	10352	10258	0	94	8	-0-
01	67859	X	50289	-0-	-17570	-0-	40139	3	10150	9	N	9227	9148	0	79	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

08	69688	X	38301	-0-	-31387	-0-	30203	3	8098	9	N	7362	7286	0	76	8	-0-
09	67440	X	29811	-0-	-37629	-0-	24764	3	5047	9	N	4588	4532	0	56	8	-0-
10	54188	X	40373	-0-	-13815	-0-	33490	3	6883	9	N	6257	6208	0	49	8	-0-
11	49440	X	29869	-0-	-19571	-0-	27834	3	2035	9	N	1850	1779	0	71	8	-0-
12	47585	X	39567	-0-	-8018	-0-	32267	3	7300	9	N	6636	6573	0	63	8	-0-
01	40362	X	39116	-0-	-1246	-0-	32381	3	6735	9	N	6123	6024	0	99	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93124 X	82149	-0-	-10975	-0-	68492	3	13657	9	N	12415	12349	0	66	8	-0-
09	90120 X	67907	-0-	-22213	-0-	57426	3	10481	9	N	9528	9482	0	46	8	-0-
10	93124 X	68856	-0-	-24268	-0-	58609	3	10247	9	N	9315	9286	0	29	8	-0-
11	90120 X	56044	-0-	-34076	-0-	47537	3	8507	9	N	7734	7696	0	38	8	-0-
12	93124 X	54630	-0-	-38494	-0-	46674	3	7956	9	N	7233	7207	0	26	8	-0-
01	93124 X	48490	-0-	-44634	-0-	41353	3	7137	9	N	6488	6449	0	39	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

08	145142 X	126716	-0-	-18426	-0-	98923	3	27793	9	N	25266	25162	0	104	8	-0-
09	140460 X	99025	-0-	-41435	-0-	77651	3	21374	9	N	19431	19356	0	75	8	-0-
10	145142 X	84379	-0-	-60763	-0-	66794	3	17585	9	N	15986	15939	0	47	8	-0-
11	122640 X	84761	-0-	-37879	-0-	66982	3	17779	9	N	16163	16096	0	67	8	-0-
12	126728 X	84184	-0-	-42544	-0-	67102	3	17082	9	N	15529	15482	0	47	8	-0-
01	126728 X	76524	-0-	-50204	-0-	61013	3	15511	9	N	14101	14027	0	74	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

08	113786 X	113786	-0-	-0-	-0-	87257	3	26529	9	N	24117	23951	0	166	8	-0-
09	95739 X	95739	-0-	-0-	-0-	73072	3	22667	9	N	20606	20481	0	125	8	-0-
10	99517 X	99517	-0-	-0-	-0-	78660	3	20857	9	N	18961	18870	0	91	8	-0-
11	83155 X	83155	-0-	-0-	-0-	65075	3	18080	9	N	16436	16324	0	112	8	-0-
12	85246 X	85246	-0-	-0-	-0-	67052	3	18194	9	N	16540	16455	0	85	8	-0-
*01	80888 X	80888	-0-	-0-	-0-	63248	3	17640	9	N	16036	15898	0	138	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

08	78616 X	32188	-0-	-46428	-0-	23810	3	8378	9	N	7616	7540	0	76	8	-0-
09	39192 X	39192	-0-	-0-	-0-	28703	3	10489	9	N	9535	9339	0	196	8	-0-
10	47678 X	35766	-0-	-11912	-0-	26330	3	9436	9	N	8578	8416	0	162	8	-0-
11	38070 X	29970	-0-	-8100	-0-	1	1	22280	3	N	6990	6908	0	82	8	-0-
						7689	9									
12	40486 X	30995	-0-	-9491	-0-	1	1	23191	3	N	7094	7011	0	83	8	-0-
						7803	9									
01	40486 X	32122	-0-	-8364	-0-	1	1	23885	3	N	7487	7394	0	93	8	-0-
						8236	9									

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

08	117552 X	58833	-0-	-58719	-0-	47354	3	11479	9	N	10435	10681	1	39	8	271
09	113760 X	5448	-0-	-108312	-0-	4385	3	1063	9	N	966	1223	1	2	8	12
10	77748 X	8810	-0-	-68938	-0-	7389	3	1421	9	N	1292	928	1	107	8	269
11	85838 X	85838	-0-	-0-	-0-	67905	3	17933	9	N	16303	15755	1	302	8	515
12	146807 X	146807	-0-	-0-	-0-	115194	3	31613	9	N	28739	28981	1	97	8	176
*01	142014 X	142014	-0-	-0-	-0-	111457	3	30557	9	N	27779	27565	1	129	8	261

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

08	358130 X	191148	-0-	-166982	-0-	152569	3	38579	9	N	35072	34760	0	312	8	-0-
09	161671 X	161671	-0-	-0-	-0-	128988	3	32683	9	N	29712	29458	0	254	8	-0-
10	164114 X	160884	-0-	-3230	-0-	128551	3	32333	9	N	29394	29112	0	282	8	-0-
11	158820 X	150889	-0-	-7931	-0-	120688	3	30201	9	N	27455	27361	0	94	8	-0-
12	164114 X	146204	-0-	-17910	-0-	117393	3	28811	9	N	26192	25984	0	208	8	-0-
01	164114 X	137382	-0-	-26732	-0-	110924	3	26458	9	N	24053	23893	0	160	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79608	X	73846	-0-	-5762	-0-	59529	3	14317	9	N	13015	12863	0	152	8	-0-
09	77040	X	16945	-0-	-60095	-0-	13346	3	3599	9	N	3272	3262	0	10	8	-0-
10	83534	X	83534	-0-	-0-	-0-	66877	3	16657	9	N	15143	14965	0	178	8	-0-
11	89436	X	89436	-0-	-0-	-0-	71911	3	17525	9	N	15932	15790	0	142	8	-0-
12	85309	X	85309	-0-	-0-	-0-	68587	3	16722	9	N	15202	15013	0	189	8	-0-
01	79608	X	77429	-0-	-2179	-0-	62290	3	15139	9	N	13763	13579	0	184	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113212	X	110021	-0-	-3191	-0-	84219	3	25802	9	N	23456	23226	1	102	8	203
09	109560	X	16265	-0-	-93295	-0-	12251	3	4014	9	N	3649	3734	1	23	8	95
10	68403	X	68403	-0-	-0-	-0-	51889	3	16514	9	N	15013	14228	0	610	1	215
													55	8			
11	106470	X	85244	-0-	-21226	-0-	64788	3	20456	9	N	18596	18444	0	74	8	293
12	110019	X	73486	-0-	-36533	-0-	56560	3	16926	9	N	15387	15347	0	65	8	268
01	110019	X	80800	-0-	-29219	-0-	61494	3	19306	9	N	17551	17498	0	103	8	218

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		20183	-0-	20183	20183	14328	3	5855	9	N	5323	5277	0	46	8	-0-
12	SHUT IN		61510	-0-	61510	81693	44725	3	16785	9	N	15259	15169	0	90	8	-0-
01	SHUT IN		67418	-0-	67418	149111	49881	3	17537	9	N	15943	15788	0	155	8	-0-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95232	X	64799	-0-	-30433	-0-	49828	3	14971	9	N	13610	13449	0	161	8	-0-
09	92160	X	53968	-0-	-38192	-0-	42740	3	11228	9	N	10207	10058	0	149	8	-0-
10	95232	X	54908	-0-	-40324	-0-	43123	3	11785	9	N	10714	10549	0	165	8	-0-
11	83400	X	45085	-0-	-38315	-0-	35042	3	10043	9	N	9130	9082	0	48	8	-0-
12	76477	X	49010	-0-	-27467	-0-	39005	3	10005	9	N	9095	8973	0	122	8	-0-
01	64790	X	50790	-0-	-14000	-0-	40232	3	10558	9	N	9598	9495	0	103	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110732	X	86149	-0-	-24583	-0-	69276	3	16873	9	N	15339	15126	0	213	8	-0-
09	107160	X	90315	-0-	-16845	-0-	73140	3	17175	9	N	15614	15387	0	227	8	-0-
10	110732	X	93174	-0-	-17558	-0-	74737	3	18437	9	N	16761	16507	0	254	8	-0-
11	107160	X	79689	-0-	-27471	-0-	65028	3	14661	9	N	13328	13247	0	81	8	-0-
12	108686	X	58264	-0-	-50422	-0-	47330	3	10934	9	N	9940	9808	0	132	8	-0-
01	93341	X	43278	-0-	-50063	-0-	34845	3	8433	9	N	7666	7587	0	79	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124837	X	76832	-0-	-48005	-0-	63356	3	13476	9	N	12251	12106	0	145	8	-0-
09	120810	X	73665	-0-	-47145	-0-	60926	3	12739	9	N	11581	11441	0	140	8	-0-
10	124837	X	76591	-0-	-48246	-0-	63162	3	13429	9	N	12208	12014	0	194	8	-0-
11	101190	X	80133	-0-	-21057	-0-	66901	3	13232	9	N	12029	11930	0	99	8	-0-
12	95046	X	66375	-0-	-28671	-0-	55036	3	11339	9	N	10308	10149	0	159	8	-0-
*01	81463	X	81463	-0-	-0-	-0-	67636	3	13827	9	N	12570	12375	0	195	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207669	X	163642	-0-	-44027	-0-	123798	3	39844	9	N	36222	35814	0	408	8	-0-
09	200970	X	159163	-0-	-41807	-0-	121509	3	37654	9	N	34231	33664	0	567	8	-0-
10	207669	X	143779	-0-	-63890	-0-	109590	3	34189	9	N	31081	30473	0	608	8	-0-
11	162060	X	127770	-0-	-34290	-0-	96094	3	31676	9	N	28796	28412	0	384	8	-0-
12	167462	X	127986	-0-	-39476	-0-	98365	3	29621	9	N	26928	26642	0	286	8	-0-
01	164455	X	114335	-0-	-50120	-0-	87686	3	26649	9	N	24226	23960	0	266	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	20079					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	20079					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		13327	-0-	13327	33406	11009	3	2318	9	N	2107	2023	0	84	8	-0-
11	SHUT IN		91919	-0-	91919	125325	75377	3	16542	9	N	15038	14901	0	137	8	-0-
12	SHUT IN		100576	-0-	100576	225901	81125	3	19451	9	N	17683	17399	0	284	8	-0-
01	SHUT IN		98886	-0-	98886	324787	79241	3	19645	9	N	17859	17543	0	316	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

08	99851	X	61700	-0-	-38151	-0-	47639	3	14061	9	N	12783	12618	0	165	8	-0-
09	96630	X	62890	-0-	-33740	-0-	48441	3	14449	9	N	13135	12957	0	178	8	-0-
10	99851	X	52303	-0-	-47548	-0-	39886	3	12417	9	N	11288	11105	0	183	8	-0-
11	33501	X	33501	-0-	-0-	-0-	26171	3	7330	9	N	6664	6625	0	39	8	-0-
12	64976	X	58897	-0-	-6079	-0-	46365	3	12532	9	N	11393	11249	0	144	8	-0-
*01	67834	X	67834	-0-	-0-	-0-	53213	3	14621	9	N	13292	13153	0	139	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

08	SHUT IN		129045	-0-	129045	361972	102264	3	26781	9	N	24346	24102	0	244	8	-0-
09	446566	X	84594	-0-	-361972	-0-	67931	3	16663	9	N	15148	14981	0	167	8	-0-
10	82443	X	82443	-0-	-0-	-0-	67805	3	14638	9	N	13307	13103	0	204	8	-0-
11	95924	X	95924	-0-	-0-	-0-	77205	3	18719	9	N	17017	16947	0	70	8	-0-
12	85950	X	85950	-0-	-0-	-0-	68955	3	16995	9	N	15450	15312	0	138	8	-0-
*01	76889	X	76889	-0-	-0-	-0-	61552	3	15337	9	N	13943	13844	0	99	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

08	SHUT IN		145616	-0-	145616	354303	113287	3	32329	9	N	29390	29115	0	275	8	-0-
09	460763	X	106460	-0-	-354303	-0-	83242	3	23218	9	N	21107	20921	0	186	8	-0-
10	137175	X	127353	-0-	-9822	-0-	99704	3	27649	9	N	25135	24893	0	242	8	-0-
11	132750	X	104937	-0-	-27813	-0-	82669	3	22268	9	N	20244	20168	0	76	8	-0-
12	137175	X	89493	-0-	-47682	-0-	70289	3	19204	9	N	17458	17309	0	149	8	-0-
01	137175	X	83293	-0-	-53882	-0-	64881	3	18412	9	N	16738	16627	0	111	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

08	114421	X	80746	-0-	-33675	-0-	57532	3	23214	9	N	21104	20949	1	155	8	-0-
09	110730	X	92439	-0-	-18291	-0-	67248	3	25191	9	N	22901	22758	0	143	8	-0-
10	114421	X	90343	-0-	-24078	-0-	65855	3	24488	9	N	22262	22168	0	94	8	-0-
11	110730	X	67966	-0-	-42764	-0-	49399	3	18567	9	N	16879	16767	0	112	8	-0-
12	95511	X	93771	-0-	-1740	-0-	70104	3	23667	9	N	21515	21397	0	118	8	-0-
01	95511	X	86670	-0-	-8841	-0-	64719	3	21951	9	N	19955	19764	0	191	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

08	62186	X	61250	-0-	-936	-0-	46253	3	14997	9	N	13634	13537	1	97	8	-0-
09	60180	X	48028	-0-	-12152	-0-	36971	3	11057	9	N	10052	9980	0	72	8	-0-
10	62186	X	47612	-0-	-14574	-0-	36432	3	11180	9	N	10164	10120	0	44	8	-0-
11	60180	X	40354	-0-	-19826	-0-	30863	3	9491	9	N	8628	8572	0	56	8	-0-
12	41234	X	41234	-0-	-0-	-0-	32002	3	9232	9	N	8393	8353	0	40	8	-0-
*01	36236	X	36236	-0-	-0-	-0-	28169	3	8067	9	N	7334	7273	0	61	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97929	X	18738	-0-	-79191	-0-	14468	2	176	4	Y	3722	3712	0	15	8	29
							4094	9									
09	94770	X	19054	-0-	-75716	-0-	14472	2	186	4	Y	3996	3971	0	20	8	34
							4396	9									
10	97929	X	21122	-0-	-76807	-0-	16136	2	204	4	Y	4347	4311	0	31	8	39
							4782	9									
11	94770	X	18261	-0-	-76509	-0-	14281	2	165	4	Y	3468	3467	0	14	8	26
							3815	9									
12	97929	X	21114	-0-	-76815	-0-	16152	2	201	4	Y	4328	4306	0	16	8	32
							4761	9									
*01	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	16097	2	193	4	Y	4179	4159	0	15	8	37
							4597	9									

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

08	75113	X	48772	-0-	-26341	-0-	41781	3	317	4	N	6067	5832	1	25	8	272
							6674	9									
09	72690	X	48199	-0-	-24491	-0-	40767	3	319	4	N	6466	6437	1	29	8	272
							7113	9									
10	75113	X	55149	-0-	-19964	-0-	47456	3	338	4	N	6686	6523	1	51	8	384
							7355	9									
11	72690	X	33547	-0-	-39143	-0-	28846	3	203	4	N	4089	4261	1	16	8	196
							4498	9									
12	35194	X	35194	-0-	-0-	-0-	1	1	31550	3	N	3158	2831	0	206	1	298
							169	4	3474	9			19	8			
*01	35190	X	35190	-0-	-0-	-0-	1	1	29361	3	N	5084	5125	0	12	8	245
							236	4	5592	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

08	155715	X	77989	-0-	-77726	-0-	59298	3	18691	9	N	16992	16765	1	226	8	167
09	92218	X	92218	-0-	-0-	-0-	70260	3	21958	9	N	19962	19827	1	230	8	72
*10	104062	X	104062	-0-	-0-	-0-	81186	3	22876	9	N	20796	20516	1	185	8	167
11	89336	X	89336	-0-	-0-	-0-	69336	3	20000	9	N	18182	6423	0	11648	1	215
													63	8			
12	106449	X	106449	-0-	-0-	-0-	82491	3	23958	9	N	21780	21666	0	150	8	179
01	67301	X	NO RPT	-0-	-67301	-0-					N	NO RPT					179

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

08	97805	X	56420	-0-	-41385	-0-	42639	2	591	4	N	11991	11806	1	121	8	364
							13190	9									
09	94650	X	29415	-0-	-65235	-0-	22687	3	294	4	N	5849	5961	1	105	8	147
							6434	9									
10	97805	X	44921	-0-	-52884	-0-	32950	3	520	4	N	10410	9957	1	110	8	490
							11451	9									
11	94650	X	50490	-0-	-44160	-0-	38731	3	517	4	N	10220	10070	0	63	8	577
							11242	9									
12	55403	X	55403	-0-	-0-	-0-	41829	3	603	4	N	11792	11711	0	76	8	582
							12971	9									
*01	50862	X	50862	-0-	-0-	-0-	38228	3	445	4	N	11081	11182	0	2	8	479
							12189	9									

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

08	SHUT IN		85537	-0-	85537	119781	68208	3	17329	9	N	15754	15586	0	168	8	-0-
09	SHUT IN		113942	-0-	113942	233723	92516	3	21426	9	N	19478	19281	0	197	8	-0-
10	313879	X	80156	-0-	-233723	-0-	65564	3	14592	9	N	13265	13116	0	149	8	-0-
11	74490	X	74114	-0-	-376	-0-	60764	3	13350	9	N	12136	12089	0	47	8	-0-
12	76973	X	76361	-0-	-612	-0-	62695	3	13666	9	N	12424	12317	0	107	8	-0-
01	76973	X	NO RPT	-0-	-76973	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	86131	-0-	86131	114033	65650	3	20481	9	N	18619	18383	0	236	8	-0-
09	SHUT IN	110411	-0-	110411	224444	86006	3	24405	9	N	22186	21915	0	271	8	-0-
10	302677 X	78233	-0-	-224444	-0-	61349	3	16884	9	N	15349	15140	0	209	8	-0-
11	84000 X	68990	-0-	-15010	-0-	54395	3	14595	9	N	13268	13201	0	67	8	-0-
12	86800 X	73384	-0-	-13416	-0-	57640	3	15744	9	N	14313	14153	0	160	8	-0-
01	86800 X	NO RPT	-0-	-86800	-0-					N	NO RPT					-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

08	SHUT IN	86492	-0-	86492	120192	67377	3	19115	9	N	17377	17183	0	194	8	-0-
09	SHUT IN	108819	-0-	108819	229011	86248	3	22571	9	N	20519	20299	0	220	8	-0-
10	313611 X	84600	-0-	-229011	-0-	67148	3	17452	9	N	15865	15678	0	187	8	-0-
11	72952 X	72952	-0-	-0-	-0-	57871	3	15081	9	N	13710	13652	0	58	8	-0-
12	77620 X	77620	-0-	-0-	-0-	61811	3	15809	9	N	14372	14234	0	138	8	-0-
01	72447 X	NO RPT	-0-	-72447	-0-					N	NO RPT					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

*08	79484 X	20060	-0-	-59424	-0-	15147	2	204	4	Y	4281	4266	0	29	8	33
						4709	9									
*09	76920 X	20011	-0-	-56909	-0-	14940	2	211	4	Y	4418	4388	0	26	8	37
						4860	9									
*10	79484 X	21652	-0-	-57832	-0-	16132	2	219	4	Y	4819	4786	0	27	8	43
						5301	9									
*11	76920 X	23087	-0-	-53833	-0-	17561	2	214	4	Y	4829	4822	0	13	8	37
						5312	9									
*12	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	11198	2	138	4	Y	3181	3187	0	7	8	24
						3499	9									
*01	24371 X	24371	-0-	-0-	-0-	18950	2	222	4	Y	4726	4690	0	18	8	42
						5199	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

08	0 W	15257	-0-	15257	1825716	10912	2	231	4	Y	3740	3710	0	55	8	28
						4114	9									
09	0 W	17143	-0-	17143	1842859	12404	2	238	4	Y	4092	4029	0	57	8	34
						4501	9									
10	0 W	16600	-0-	16600	1859459	11802	2	251	4	Y	4134	4042	0	89	8	37
						4547	9									
11	0 W	21606	-0-	21606	1881065	15818	2	267	4	Y	5019	4980	0	38	8	38
						5521	9									
12	0 W	19329	-0-	19329	1900394	14220	2	241	4	Y	4425	4393	0	37	8	33
						4868	9									
01	0 W	21420	-0-	21420	1921814	15944	2	250	4	Y	4751	4709	0	33	8	42
						5226	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

08	214303 X	8663	-0-	-205640	-0-	5870	2	194	4	N	2363	2283	0	62	8	18
						2599	9									
09	207390 X	25761	-0-	-181629	-0-	19438	2	340	4	N	5439	5318	0	94	8	45
						5983	9									
10	214303 X	24619	-0-	-189684	-0-	17774	2	347	4	N	5907	5784	0	116	8	52
						6498	9									
11	207390 X	31242	-0-	-176148	-0-	23065	2	372	4	N	7095	7043	0	50	8	54
						7805	9									
12	28840 X	28840	-0-	-0-	-0-	21294	2	333	4	N	6557	6520	0	42	8	49
						7213	9									
*01	25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	18613	2	300	4	N	5950	5912	0	34	8	53
						6545	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198896	X	19732	-0-	-179164	-0-	14691	2	268	4	Y	4339	4243	0	63	8	33
							4773	9									
09	192480	X	34367	-0-	-158113	-0-	25576	2	438	4	Y	7594	7460	0	104	8	63
							8353	9									
10	198896	X	33002	-0-	-165894	-0-	24202	2	430	4	Y	7609	7473	0	131	8	68
							8370	9									
11	192480	X	31287	-0-	-161193	-0-	22544	2	404	4	Y	7581	7535	0	57	8	57
							8339	9									
12	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	21733	2	384	4	Y	7566	7519	0	48	8	56
							8323	9									
*01	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	18277	2	305	4	Y	6426	6398	0	26	8	58
							7069	9									

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

*02	59276	X	7701	-0-	-51575	-0-	7340	3	17	4	Y	313	286	1	9	8	30
							344	9									
*03	65627	X	163	-0-	-65464	-0-	134	3	1	4	Y	25					55
							28	9									
*04	63510	X	-0-	-0-	-63510	-0-					Y	-0-					55
*05	65627	X	-0-	-0-	-65627	-0-					Y	-0-					55
*06	63510	X	11653	-0-	-51857	-0-	11059	3	26	4	Y	516	410	1	22	8	139
							568	9									
*07	65627	X	13451	-0-	-52176	-0-	12973	3	21	4	Y	415	344	1	13	8	197
							457	9									
*08	65627	X	8356	-0-	-57271	-0-	8295	3	8	4	Y	48	226	1	13	8	6
							53	9									
*09	63510	X	11369	-0-	-52141	-0-	10589	3	32	4	Y	680	601	1	14	8	71
							748	9									
*10	65627	X	5492	-0-	-60135	-0-	5156	3	15	4	Y	292	288	1	11	8	64
							321	9									
*11	63510	X	6920	-0-	-56590	-0-	6264	3	25	4	Y	574	470	1	9	8	159
							631	9									
*12	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10156	3	34	4	Y	766	771	1	9	8	145
							843	9									
*01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3540	3	21	4	Y	521	580	1	1	8	85
							573	9									

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

08	SHUT IN		21114	-0-	21114	21114	17288	3	3826	9	N	3478	3420	0	58	8	-0-
09	SHUT IN		67955	-0-	67955	89069	54502	3	13453	9	N	12230	12112	0	118	8	-0-
10	SHUT IN		72984	-0-	72984	162053	57526	3	15458	9	N	14053	13892	0	161	8	-0-
11	SHUT IN		33162	-0-	33162	195215	26196	3	6966	9	N	6333	6302	0	31	8	-0-
12	SHUT IN		86468	-0-	86468	281683	68779	3	17689	9	N	16081	15926	0	155	8	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	281683					N	NO RPT					-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

08	SHUT IN		27187	-0-	27187	27187	22497	3	4690	9	N	4264	4209	0	55	8	-0-
09	SHUT IN		88924	-0-	88924	116111	72318	3	16606	9	N	15096	14986	0	110	8	-0-
10	SHUT IN		103931	-0-	103931	220042	84432	3	19499	9	N	17726	17592	0	134	8	-0-
11	SHUT IN		150354	-0-	150354	370396	123392	3	26962	9	N	24511	24442	0	69	8	-0-
12	SHUT IN		133390	-0-	133390	503786	110246	3	23144	9	N	21040	20914	0	126	8	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	503786					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	22177	-0-	22177	22177	17984	3	4193	9	N	3812	3750	0	62	8	-0-
09	SHUT IN	69662	-0-	69662	91839	56033	3	13629	9	N	12390	12244	0	146	8	-0-
10	SHUT IN	81165	-0-	81165	173004	65106	3	16059	9	N	14599	14433	0	166	8	-0-
11	SHUT IN	110298	-0-	110298	283302	88582	3	21716	9	N	19742	19661	0	81	8	-0-
12	SHUT IN	99166	-0-	99166	382468	80077	3	19089	9	N	17354	17197	0	157	8	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	382468					N	NO RPT					-0-

MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

08	43586 X	24068	-0-	-19518	-0-	18370	3	279	4	Y	4926	4541	1	379	8	171
						5419	9									
09	42180 X	30435	-0-	-11745	-0-	23624	3	335	4	Y	5887	5597	1	428	8	33
						6476	9									
10	43586 X	31173	-0-	-12413	-0-	22427	3	386	4	Y	7600	6590	1	952	8	91
						8360	9									
11	42180 X	25442	-0-	-16738	-0-	16227	3	411	4	Y	8004	7091	1	811	8	193
						8804	9									
12	43586 X	13455	-0-	-30131	-0-	6023	3	381	4	Y	6410	6451	1	41	8	111
						7051	9									
*01	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	2664	3	307	4	Y	6365	5308	1	1118	8	50
						7002	9									

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

08	43400 X	15142	-0-	-28258	-0-	12116	3	169	4	Y	2597	2517	1	44	8	96
						2857	9									
09	42000 X	13940	-0-	-28060	-0-	11111	3	171	4	Y	2416	2444	1	54	8	14
						2658	9									
10	43400 X	14726	-0-	-28674	-0-	11795	3	170	4	Y	2510	2458	1	32	8	34
						2761	9									
11	42000 X	15447	-0-	-26553	-0-	12252	3	162	4	Y	2757	2695	1	23	8	73
						3033	9									
12	43400 X	7097	-0-	-36303	-0-	4124	3	153	4	Y	2564	2571	1	22	8	44
						2820	9									
*01	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	3503	3	138	4	Y	2428	2421	1	28	8	23
						2671	9									

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

08	67642 X	20194	-0-	-47448	-0-	16063	3	4131	9	Y	3755	3682	0	73	8	-0-
09	65460 X	13710	-0-	-51750	-0-	10936	3	2774	9	Y	2522	2474	0	48	8	-0-
10	67642 X	44090	-0-	-23552	-0-	35095	3	8995	9	Y	8177	7990	0	187	8	-0-
11	65460 X	38294	-0-	-27166	-0-	31230	3	7064	9	Y	6422	6350	0	72	8	-0-
12	67642 X	34945	-0-	-32697	-0-	28984	3	5961	9	Y	5419	5313	0	106	8	-0-
*01	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	591	3	627	9	Y	570	391	0	179	8	-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

08	44733 X	43889	-0-	-844	-0-	40034	3	156	4	Y	3363	3455	1	30	8	212
						3699	9									
09	43290 X	38128	-0-	-5162	-0-	33954	3	146	4	Y	3662	3634	1	1	8	239
						4028	9									
10	68776 X	68776	-0-	-0-	-0-	61114	3	269	4	Y	6721	6797	1	1	8	162
						7393	9									
11	53817 X	53817	-0-	-0-	-0-	46958	3	271	4	Y	5989	5892	1	28	8	231
						6588	9									
12	59036 X	59036	-0-	-0-	-0-	52294	3	266	4	Y	5887	5952	1	44	8	122
						6476	9									
*01	57062 X	57062	-0-	-0-	-0-	50130	3	297	4	Y	6032	5881	1	70	8	203
						6635	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88102	X	25197	-0-	-62905	-0-	22674	2	2523	9	N	2294	2676	1	20	8	156
09	85260	X	26593	-0-	-58667	-0-	23864	2	2729	9	N	2481	2458	1	14	8	165
10	88102	X	29525	-0-	-58577	-0-	26482	2	3043	9	N	2766	2742	1	13	8	176
11	85260	X	29588	-0-	-55672	-0-	26882	2	2706	9	N	2460	2366	1	11	8	259
12	88102	X	28948	-0-	-59154	-0-	26527	2	2421	9	N	2201	2337	1	5	8	118
*01	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	25289	2	2603	9	N	2366	2313	1	1	8	170

TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

08	91264	X	45203	-0-	-46061	-0-	34578	3	461	4	Y	9240	9036	1	169	8	79
							10164	9									
09	88320	X	7237	-0-	-81083	-0-	5722	3	66	4	Y	1317	1334	1	28	8	34
							1449	9									
10	91264	X	40926	-0-	-50338	-0-	31205	3	422	4	Y	8454	8159	0	211	8	118
							9299	9									
11	88320	X	46627	-0-	-41693	-0-	36245	3	439	4	Y	9039	8903	0	113	8	141
							9943	9									
12	91264	X	37080	-0-	-54184	-0-	28737	3	368	4	Y	7250	7154	0	112	8	125
							7975	9									
*01	39810	X	39810	-0-	-0-	-0-	30567	3	399	4	Y	8040	7990	0	75	8	100
							8844	9									

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

08	33263	X	23864	-0-	-9399	-0-	18714	2	265	4	Y	4441	4305	1	22	8	213
							4885	9									
09	32190	X	23467	-0-	-8723	-0-	18661	2	245	4	Y	4146	4214	1	34	8	111
							4561	9									
10	33263	X	22468	-0-	-10795	-0-	17455	2	254	4	Y	4326	4137	1			300
							4759	9									
11	32190	X	15203	-0-	-16987	-0-	11631	2	178	4	Y	3085	3140	1			245
							3394	9									
12	33263	X	16625	-0-	-16638	-0-	12616	2	202	4	Y	3461	3490	1			216
							3807	9									
*01	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	11734	2	201	4	Y	3216	3182	1			250
							3538	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

08	120745	X	10014	-0-	-110731	-0-	3748	2	253	4	Y	5466	5450	1	22	8	36
							6013	9									
09	116850	X	5282	-0-	-111568	-0-	2733	2	100	4	Y	2226	2125	1	46	8	91
							2449	9									
10	120745	X	40277	-0-	-80468	-0-	31036	2	405	4	Y	8033	7803	1	78	8	243
							8836	9									
11	116850	X	29145	-0-	-87705	-0-	22514	2	302	4	Y	5754	5620	0	47	8	330
							6329	9									
12	120745	X	33666	-0-	-87079	-0-	26704	2	312	4	Y	6045	6013	0	46	8	316
							6650	9									
*01	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	13095	2	238	4	Y	5060	5098	0	28	8	250
							5566	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 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
08	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	13226	2	123	4	N	2604	2586	1	33	8	145
							2864	9									
09	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	10223	2	105	4	N	2376	2333	1	24	8	164
							2614	9									
10	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	10036	2	95	4	N	2118	2186	1	9	8	87
							2330	9									
11	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	10368	2	94	4	N	2083	1982	1	22	8	166
							2291	9									
12	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	12001	2	102	4	N	2235	2328	1	10	8	63
							2459	9									
*01	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	11555	2	103	4	N	2190	1995	0	49	8	209
							2409	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	22407	2	261	4	Y	5389	5370	1	28	8	36
							5928	9									
09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	7423	2	78	4	Y	1660	1591	1	37	8	68
							1826	9									
10	37333	X	37333	-0-	-0-	-0-	28864	2	388	4	Y	7346	7112	1	80	8	222
							8081	9									
11	29124	X	29124	-0-	-0-	-0-	22304	2	319	4	Y	5910	5772	0	20	8	340
							6501	9									
12	34422	X	34422	-0-	-0-	-0-	27268	2	325	4	Y	6208	6193	0	29	8	326
							6829	9									
*01	29696	X	29696	-0-	-0-	-0-	23782	2	253	4	Y	5146	5198	0	19	8	255
							5661	9									

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		107662	-0-	107662	107662	90532	3	17130	9	N	15573	15398	0	175	8	-0-
11	SHUT IN		106425	-0-	106425	214087	87205	3	19220	9	N	17473	17398	0	75	8	-0-
12	SHUT IN		57730	-0-	57730	271817	47331	3	10399	9	N	9454	9365	0	89	8	-0-
01	SHUT IN		91124	-0-	91124	362941	74521	3	16603	9	N	15094	14974	0	120	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		118770	-0-	118770	287248	93205	3	25565	9	N	23241	22972	0	269	8	-0-
09	382708	X	95460	-0-	-287248	-0-	77029	3	18431	9	N	16755	16567	0	188	8	-0-
10	125953	X	94615	-0-	-31338	-0-	74864	3	19751	9	N	17955	17726	0	229	8	-0-
11	121890	X	95929	-0-	-25961	-0-	75953	3	19976	9	N	18160	18080	0	80	8	-0-
12	125953	X	94858	-0-	-31095	-0-	76404	3	18454	9	N	16776	16600	0	176	8	-0-
01	125953	X	83556	-0-	-42397	-0-	66355	3	17201	9	N	15637	15510	0	127	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137921	X	64699	-0-	-73222	-0-	50986	3	13713	9	N	12466	12272	1	216	8	122
09	81435	X	81435	-0-	-0-	-0-	64517	3	16918	9	N	15380	15225	1	222	8	55
*10	98388	X	98388	-0-	-0-	-0-	78914	3	19474	9	N	17704	17396	1	222	8	141
11	83620	X	83620	-0-	-0-	-0-	65968	3	17652	9	N	16047	5657	0	10269	1	190
													72	8			
12	83907	X	83907	-0-	-0-	-0-	65804	3	18103	9	N	16457	16359	0	153	8	135
*01	100149	X	100149	-0-	-0-	-0-	78939	3	21210	9	N	19282	19117	0	130	8	170

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57659	X	57659	-0-	-0-	-0-	41335	3	16324	9	N	14840	13809	1	1026	8	138
09	74509	X	74509	-0-	-0-	-0-	55963	3	18546	9	N	16860	16677	1	261	8	60
*10	81179	X	81179	-0-	-0-	-0-	59942	3	21237	9	N	19306	16575	1	2656	8	135
11	71488	X	71488	-0-	-0-	-0-	53783	3	17705	9	N	16095	5527	0	10039	1	185
													479	8			
12	76630	X	76630	-0-	-0-	-0-	58135	3	18495	9	N	16814	16719	0	142	8	138
*01	97320	X	97320	-0-	-0-	-0-	73455	3	23865	9	N	21695	20438	0	1213	8	182

SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

*02	77672	X	16145	-0-	-61527	-0-	10278	2	235	4	Y	5120	5063	0	18	8	58
							5632	9									
*03	85994	X	17679	-0-	-68315	-0-	13589	2	176	4	Y	3558	3562	0	20	8	34
							3914	9									
*04	83220	X	17244	-0-	-65976	-0-	13165	2	174	4	Y	3550	3513	0	26	8	45
							3905	9									
*05	85994	X	16115	-0-	-69879	-0-	12369	2	159	4	Y	3261	3243	0	13	8	50
							3587	9									
*06	83220	X	13667	-0-	-69553	-0-	10380	2	140	4	Y	2861	2868	0	13	8	30
							3147	9									
*07	85994	X	16257	-0-	-69737	-0-	12595	2	158	4	Y	3185	3161	0	28	8	26
							3504	9									
*08	85994	X	18048	-0-	-67946	-0-	14088	2	170	4	Y	3445	3427	0	18	8	26
							3790	9									
*09	83220	X	14603	-0-	-68617	-0-	11266	2	143	4	Y	2904	2885	0	21	8	24
							3194	9									
*10	85994	X	14904	-0-	-71090	-0-	11231	2	157	4	Y	3196	3161	0	30	8	29
							3516	9									
*11	83220	X	14897	-0-	-68323	-0-	11809	2	133	4	Y	2686	2681	0	14	8	20
							2955	9									
*12	85994	X	18257	-0-	-67737	-0-	14374	2	165	4	Y	3380	3358	0	17	8	25
							3718	9									
*01	85994	X	16655	-0-	-69339	-0-	13298	2	145	4	Y	2920	2904	0	15	8	26
							3212	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

08	28086	X	5978	-0-	-22108	-0-	3895	2	79	4	Y	1822	1762	1	34	8	128
							2004	9									
09	27180	X	10809	-0-	-16371	-0-	7643	2	143	4	Y	2748	2736	1	25	8	115
							3023	9									
10	28086	X	11411	-0-	-16675	-0-	8045	2	155	4	Y	2919	2743	0	39	8	252
							3211	9									
11	27180	X	9136	-0-	-18044	-0-	7124	2	102	4	Y	1736	1828	0	16	8	144
							1910	9									
12	28086	X	6935	-0-	-21151	-0-	3419	2	163	4	Y	3048	2938	0	24	8	230
							3353	9									
01	28086	X	1442	-0-	-26644	-0-	111	4	1331	9	Y	1210	1157	0	39	8	244

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		46452	-0-	46452	46452	35008	3	11444	9	N	10404	10276	0	128	8	-0-
10	SHUT IN		79967	-0-	79967	126419	61424	3	18543	9	N	16857	16621	0	236	8	-0-
11	SHUT IN		57732	-0-	57732	184151	44110	3	13622	9	N	12384	12318	0	66	8	-0-
12	SHUT IN		81354	-0-	81354	265505	61548	3	19806	9	N	18005	17808	0	197	8	-0-
01	SHUT IN		85187	-0-	85187	350692	64973	3	20214	9	N	18376	18207	0	169	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	25537	-0-	25537	25537	19133	3	6404	9	N	5822	5686	0	136	8	-0-
10	SHUT IN	49240	-0-	49240	74777	37491	3	11749	9	N	10681	10446	0	235	8	-0-
11	SHUT IN	33466	-0-	33466	108243	25774	3	7692	9	N	6993	6935	0	58	8	-0-
12	SHUT IN	60564	-0-	60564	168807	45788	3	14776	9	N	13433	13243	0	190	8	-0-
01	SHUT IN	63481	-0-	63481	232288	48502	3	14979	9	N	13617	13433	0	184	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	78134	-0-	78134	78134	59969	3	18165	9	N	16514	16344	0	170	8	-0-
01	SHUT IN	82277	-0-	82277	160411	63708	3	18569	9	N	16881	16742	0	139	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	32186	-0-	32186	32186	24031	3	8155	9	N	7414	7374	0	40	8	-0-
11	SHUT IN	129494	-0-	129494	161680	105759	3	23735	9	N	21577	21445	0	132	8	-0-
12	SHUT IN	140510	-0-	140510	302190	115162	3	25348	9	N	23044	22943	0	101	8	-0-
01	SHUT IN	114970	-0-	114970	417160	94124	3	20846	9	N	18951	18814	0	137	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	31747	-0-	31747	31747	22225	3	9522	9	N	8656	8530	0	126	8	-0-
11	SHUT IN	120614	-0-	120614	152361	95471	3	25143	9	N	22857	22745	0	112	8	-0-
12	SHUT IN	132288	-0-	132288	284649	105141	3	27147	9	N	24679	24405	0	274	8	-0-
01	SHUT IN	122506	-0-	122506	407155	96600	3	25906	9	N	23551	23350	0	201	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	22628	-0-	22628	22628	16931	3	5697	9	N	5179	4670	0	509	8	-0-
12	SHUT IN	98350	-0-	98350	120978	72309	3	26041	9	N	23674	22505	0	1169	8	-0-
01	SHUT IN	116127	-0-	116127	237105	87199	3	28928	9	N	26298	24784	0	1514	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	21735	-0-	21735	21735	17123	3	4612	9	N	4193	3547	0	646	8	-0-
12	SHUT IN	94197	-0-	94197	115932	68160	3	26037	9	N	23670	22376	0	1294	8	-0-
01	SHUT IN	96096	-0-	96096	212028	70444	3	25652	9	N	23320	22115	0	1205	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10592 - 16614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	49628	-0-	49628	49628	38378	3	11250	9	N	10227	10133	0	94	8	-0-
01	SHUT IN	98783	-0-	98783	148411	76506	3	22277	9	N	20252	20102	0	150	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12761	-0-	12761	12761	9553	3	3208	9	N	2916	2901	0	15	8	-0-
12	SHUT IN	75794	-0-	75794	88555	57602	3	18192	9	N	16538	16361	0	177	8	-0-
01	SHUT IN	136927	-0-	136927	225482	106348	3	30579	9	N	27799	27559	0	240	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	7342	-0-	7342	7342	5425	3	1917	9	N	1743	1722	0	21	8	-0-
12	SHUT IN	63790	-0-	63790	71132	48882	3	14908	9	N	13553	13326	0	227	8	-0-
01	SHUT IN	131271	-0-	131271	202403	101854	3	29417	9	N	26743	26489	0	254	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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	81973	-0-	81973	81973	62867	3	19106	9	N	17369	17324	0	50	8	156

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	19860	-0-	19860	19860	15590	3	4270	9	N	3882	3857	0	25	8	-0-
12	SHUT IN	94747	-0-	94747	114607	73663	3	21084	9	N	19167	18933	0	234	8	-0-
01	SHUT IN	139126	-0-	139126	253733	109040	3	30086	9	N	27351	27116	0	235	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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-

APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

08	33945 X	23274	-0-	-10671	-0-	22131	2	1143	9	Y	1039	1159	1			494
09	31200 X	23535	-0-	-7665	-0-	22566	2	969	9	Y	881	743	1			632
10	32054 X	24740	-0-	-7314	-0-	23643	2	57	4	Y	945	947	1			630
						1040	9									
11	31020 X	23629	-0-	-7391	-0-	22599	2	1030	9	Y	936	917	1			649
12	24831 X	24330	-0-	-501	-0-	23208	2	1122	9	Y	1020	1090	1			579
01	24335 X	21687	-0-	-2648	-0-	20770	2	7	4	Y	827	952	1			454
						910	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39928 X	37987	-0-	-1941	-0-	1645	1	33668	2	Y	2042	2051	0			60
						428	4	2246	9							
09	38640 X	35791	-0-	-2849	-0-	1640	1	31965	2	Y	1858	1882	0			36
						142	4	2044	9							
10	39556 X	34665	-0-	-4891	-0-	1775	1	30585	2	Y	1926	1921	0			41
						186	4	2119	9							
11	38190 X	30625	-0-	-7565	-0-	1697	1	26795	2	Y	1850	1853	0			38
						98	4	2035	9							
12	38936 X	29410	-0-	-9526	-0-	1472	1	25884	2	Y	1822	1824	0			36
						50	4	2004	9							
01	37975 X	32212	-0-	-5763	-0-	1367	1	28828	2	Y	1833	1830	0			39
						1	4	2016	9							

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

08	34410 X	28321	-0-	-6089	-0-	1590	1	23566	2	Y	2637	2655	0			91
						264	4	2901	9							
09	33300 X	26935	-0-	-6365	-0-	1545	1	22340	2	Y	2692	2527	0	169	1	87
						89	4	2961	9							
10	33232 X	27780	-0-	-5452	-0-	1597	1	22876	2	Y	2875	2881	0			81
						144	4	3163	9							
11	30000 X	29061	-0-	-939	-0-	1758	1	23933	2	Y	2984	2929	0			136
						88	4	3282	9							
12	30008 X	25322	-0-	-4686	-0-	1618	1	20847	2	Y	2554	2583	0			107
						48	4	2809	9							
01	28334 X	24077	-0-	-4257	-0-	1356	1	20336	2	Y	2164	2189	0			82
						5	4	2380	9							

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

08	16058 X	2007	-0-	-14051	-0-	31	1	1602	2	Y	340	368	1			143
						374	9									
09	21300 X	15306	-0-	-5994	-0-	86	1	9706	2	Y	5013	4487	1			669
						5514	9									
10	22010 X	9204	-0-	-12806	-0-	41	1	8011	2	Y	1042	1508	1			203
						6	4	1146	9							
11	21300 X	9754	-0-	-11546	-0-	33	1	8839	2	Y	801	929	1			75
						1	4	881	9							
12	15810 X	7858	-0-	-7952	-0-	29	1	6962	2	Y	788	738	1			125
						867	9									
01	15810 X	5242	-0-	-10568	-0-	25	1	4363	2	Y	776	774	1			127
						854	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 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
08	27373	X	26444	-0-	-929	-0-	1610	1	20072	2	Y	3948	3963	0			116
							419	4	4343	9							
09	26490	X	24814	-0-	-1676	-0-	1490	1	19214	2	Y	3619	3665	0			70
							129	4	3981	9							
10	27373	X	24400	-0-	-2973	-0-	1521	1	18822	2	Y	3544	3538	0			76
							159	4	3898	9							
11	26490	X	24483	-0-	-2007	-0-	1617	1	18792	2	Y	3618	3620	0			74
							94	4	3980	9							
12	27373	X	23797	-0-	-3576	-0-	1581	1	17995	2	Y	3788	3787	0			75
							54	4	4167	9							
01	26443	X	22920	-0-	-3523	-0-	1310	1	17873	2	Y	3396	3398	0			73
							1	4	3736	9							

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 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
08	22103	X	20629	-0-	-1474	-0-	1447	1	16058	2	Y	2622	2647	0			90
							240	4	2884	9							
09	21390	X	19376	-0-	-2014	-0-	1270	1	15137	2	Y	2633	2472	0	166	1	85
							73	4	2896	9							
10	22103	X	15792	-0-	-6311	-0-	1135	1	12433	2	Y	1929	1960	0			54
							102	4	2122	9							
11	21390	X	2703	-0-	-18687	-0-	113	1	2138	2	Y	405	441	0			18
							6	4	446	9							
12	22103	X	10299	-0-	-11804	-0-	841	1	7333	2	Y	1909	1847	0			80
							25	4	2100	9							
01	20615	X	18768	-0-	-1847	-0-	1405	1	14329	2	Y	2754	2730	0			104
							5	4	3029	9							

SYCAMORE UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	394	1	7326	2	Y	6626	6034	1			775
							7289	9									
09	11610	X	4131	-0-	-7479	-0-	242	1	1619	2	Y	2064	2533	1			306
							2270	9									
10	11501	X	945	-0-	-10556	-0-	176	1	25	4	Y	676	833	1			149
							744	9									
11	31020	X	5753	-0-	-25267	-0-	192	1	4634	2	Y	841	894	1			96
							2	4	925	9							
12	15004	X	2399	-0-	-12605	-0-	160	1	1397	2	Y	765	723	1			138
							842	9									
01	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	615	635	1			118

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38101	X	38101	-0-	-0-	-0-	1572	1	33282	2	Y	2580	2596	0			76
							409	4	2838	9							
09	46140	X	37173	-0-	-8967	-0-	1505	1	33084	2	Y	2231	2264	0			43
							130	4	2454	9							
10	47678	X	39896	-0-	-7782	-0-	1695	1	35186	2	Y	2580	2568	0			55
							177	4	2838	9							
11	45030	X	38837	-0-	-6193	-0-	1757	1	34266	2	Y	2465	2470	0			50
							102	4	2712	9							
12	43028	X	31375	-0-	-11653	-0-	1463	1	27634	2	Y	2025	2035	0			40
							50	4	2228	9							
01	38409	X	47	-0-	-38362	-0-	21	1	24	2	Y	1	41	0			-0-
							1	4	1	9							

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53165	X	43536	-0-	-9629	-0-	1795	1	38012	2	Y	3271	3260	0			69
							131	4	3598	9							
09	51450	X	40860	-0-	-10590	-0-	1629	1	35767	2	Y	2992	3001	0			60
							173	4	3291	9							
10	50592	X	40516	-0-	-10076	-0-	1711	1	35443	2	Y	2929	2924	0			65
							140	4	3222	9							
11	48030	X	37415	-0-	-10615	-0-	1680	1	32681	2	Y	2699	2693	0			71
							85	4	2969	9							
12	46035	X	36526	-0-	-9509	-0-	1640	1	31936	2	Y	2631	2645	0			57
							56	4	2894	9							
01	43524	X	35294	-0-	-8230	-0-	1390	1	31080	2	Y	2544	2555	0			46
							26	4	2798	9							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45291	X	43468	-0-	-1823	-0-	2056	1	34713	2	Y	5954	5929	0			126
							150	4	6549	9							
09	43830	X	38637	-0-	-5193	-0-	1481	1	31399	2	Y	5091	5115	0			102
							157	4	5600	9							
10	45291	X	36377	-0-	-8914	-0-	1705	1	29131	2	Y	4911	4905	0			108
							139	4	5402	9							
11	42540	X	35239	-0-	-7301	-0-	1719	1	28244	2	Y	4717	4701	0			124
							87	4	5189	9							
12	43958	X	36123	-0-	-7835	-0-	1692	1	29017	2	Y	4869	4887	0			106
							58	4	5356	9							
01	43462	X	33482	-0-	-9980	-0-	1362	1	27119	2	Y	4523	4548	0			81
							26	4	4975	9							

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30411	X	22648	-0-	-7763	-0-	1604	1	17767	2	Y	2737	2755	0			94
							266	4	3011	9							
09	29430	X	22162	-0-	-7268	-0-	1522	1	17522	2	Y	2755	2586	0	174	1	89
							87	4	3031	9							
10	26071	X	22785	-0-	-3286	-0-	1670	1	18083	2	Y	2619	2634	0			74
							151	4	2881	9							
11	24090	X	21036	-0-	-3054	-0-	1702	1	16596	2	Y	2412	2376	0			110
							85	4	2653	9							
12	24149	X	19668	-0-	-4481	-0-	1596	1	15498	2	Y	2296	2310	0			96
							48	4	2526	9							
01	22909	X	18803	-0-	-4106	-0-	1309	1	15241	2	Y	2044	2062	0			78
							5	4	2248	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36115 X	19555	-0-	-16560	-0-	1237	1	14521	2	Y	3265	3222	0			112
						205	4	3592	9							
09	33420 X	27435	-0-	-5985	-0-	1696	1	20917	2	Y	4295	4031	0	237	1	139
						97	4	4725	9							
10	27311 X	23844	-0-	-3467	-0-	1611	1	18048	2	Y	3673	3709	0			103
						145	4	4040	9							
11	24780 X	8298	-0-	-16482	-0-	1231	1	5367	2	Y	1489	1524	0			68
						62	4	1638	9							
12	28365 X	12046	-0-	-16319	-0-	1637	1	7538	2	Y	2565	2526	0			107
						49	4	2822	9							
*01	28931 X	28931	-0-	-0-	-0-	1581	1	22780	2	Y	4149	4099	0			157
						6	4	4564	9							

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

08	34317 X	30556	-0-	-3761	-0-	1580	1	24992	2	Y	3384	3404	0			116
						262	4	3722	9							
09	33210 X	29381	-0-	-3829	-0-	1475	1	24077	2	Y	3404	3195	0	215	1	110
						85	4	3744	9							
10	32271 X	30002	-0-	-2269	-0-	1610	1	24710	2	Y	3215	3235	0			90
						145	4	3537	9							
11	31230 X	29154	-0-	-2076	-0-	1682	1	24041	2	Y	3043	2995	0			138
						84	4	3347	9							
12	32271 X	29515	-0-	-2756	-0-	1636	1	24291	2	Y	3217	3221	0			134
						49	4	3539	9							
01	30566 X	28433	-0-	-2133	-0-	1361	1	23904	2	Y	2875	2900	0			109
						5	4	3163	9							

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

08	51863 X	44233	-0-	-7630	-0-	1902	1	37754	2	Y	3874	3897	0			133
						316	4	4261	9							
09	50190 X	42307	-0-	-7883	-0-	1686	1	36189	2	Y	3941	3699	0	247	1	128
						97	4	4335	9							
10	50375 X	41993	-0-	-8382	-0-	1777	1	35920	2	Y	3760	3782	0			106
						160	4	4136	9							
11	46890 X	1239	-0-	-45651	-0-	57	1	1057	2	Y	111	212	0			5
						3	4	122	9							
12	46965 X	-0-	-0-	-46965	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	44237 X	-0-	-0-	-44237	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42904 X	34598	-0-	-8306	-0-	1631	1	29641	2	Y	2861	2832	0			112
						179	4	3147	9							
09	41520 X	32575	-0-	-8945	-0-	1492	1	28034	2	Y	2772	2752	0			132
						3049	9									
10	42904 X	33111	-0-	-9793	-0-	1470	1	28381	2	Y	2911	2909	0			134
						58	4	3202	9							
11	37650 X	30846	-0-	-6804	-0-	1634	1	26797	2	Y	2189	2239	0			84
						7	4	2408	9							
12	36053 X	30732	-0-	-5321	-0-	1731	1	26764	2	Y	2032	2021	0			95
						2	4	2235	9							
01	34596 X	29946	-0-	-4650	-0-	1547	1	26231	2	Y	1971	1980	0			86
						2168	9									

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

08	40021 X	33085	-0-	-6936	-0-	1608	1	26919	2	Y	3984	3964	0			157
						176	4	4382	9							
09	38730 X	31600	-0-	-7130	-0-	1432	1	25936	2	Y	3847	3821	0			183
						4232	9									
10	39153 X	31688	-0-	-7465	-0-	1509	1	25907	2	Y	3829	3836	0			176
						60	4	4212	9							
11	35640 X	29723	-0-	-5917	-0-	1749	1	24179	2	Y	3444	3488	0			132
						7	4	3788	9							
12	36332 X	28898	-0-	-7434	-0-	1675	1	23450	2	Y	3428	3400	0			160
						2	4	3771	9							
01	33077 X	27845	-0-	-5232	-0-	1359	1	22863	2	Y	3294	3311	0			143
						3623	9									

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

08	DLQ G-10	24187	-0-	24187	24187	1452	1	15726	2	N	6372	6592	1			463
						7009	9									
09	DLQ G-10	12391	-0-	12391	36578	989	1	8463	2	N	2672	2871	1			264
						2939	9									
10	DLQ G-10	9471	-0-	9471	46049	1012	1	6259	2	N	2000	1672	1			592
						2200	9									
11	DLQ G-10	13059	-0-	13059	59108	573	1	10793	2	N	1537	1760	1			369
						2	4	1691	9							
12	DLQ G-10	7611	-0-	7611	66719	1021	1	4777	2	N	1626	1537	1			458
						24	4	1789	9							
*01	78213 X	11494	-0-	-66719	-0-	124	1	9933	2	N	1306	1377	1			387
						1437	9									

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

08	41137 X	33160	-0-	-7977	-0-	1686	1	29177	2	Y	1834	1849	0			63
						280	4	2017	9							
09	39810 X	31518	-0-	-8292	-0-	1435	1	27757	2	Y	2040	1915	0	122	1	66
						82	4	2244	9							
10	37882 X	32033	-0-	-5849	-0-	1555	1	28304	2	Y	1849	1863	0			52
						140	4	2034	9							
11	34290 X	30883	-0-	-3407	-0-	1731	1	26967	2	Y	1907	1872	0			87
						87	4	2098	9							
12	34627 X	26541	-0-	-8086	-0-	1506	1	23444	2	Y	1405	1433	0			59
						45	4	1546	9							
01	33170 X	30247	-0-	-2923	-0-	1333	1	27153	2	Y	1596	1594	0			61
						5	4	1756	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	20220	X	2220	-0-	-18000	-0-	284	1	1547	2	Y	331	325	0			6
							25	4	364	9							
10	20894	X	15001	-0-	-5893	-0-	1375	1	11131	2	Y	2137	2097	0			46
							144	4	2351	9							
11	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	1303	1	13163	2	Y	2379	2376	0			49
							76	4	2617	9							
*12	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	1219	1	14046	2	Y	2615	2612	0			52
							41	4	2877	9							
*01	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	1038	1	15712	2	Y	2661	2656	0			57
							1	4	2927	9							

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34503	X	34503	-0-	-0-	-0-	1647	1	26975	2	Y	4957	4953	0			146
							428	4	5453	9							
09	27390	X	23971	-0-	-3419	-0-	1344	1	18816	2	Y	3359	3440	0			65
							116	4	3695	9							
10	33883	X	23350	-0-	-10533	-0-	1478	1	18267	2	Y	3136	3134	0			67
							155	4	3450	9							
11	33390	X	21427	-0-	-11963	-0-	1503	1	16566	2	Y	2974	2980	0			61
							87	4	3271	9							
12	34503	X	20682	-0-	-13821	-0-	1518	1	15858	2	Y	2958	2960	0			59
							52	4	3254	9							
01	34503	X	22461	-0-	-12042	-0-	1329	1	17990	2	Y	2855	2853	0			61
							1	4	3141	9							

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 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
08	45570	X	36997	-0-	-8573	-0-	1894	1	31462	2	Y	3121	3104	0			123
							208	4	3433	9							
09	43980	X	35582	-0-	-8398	-0-	1500	1	30844	2	Y	2944	2927	0			140
							3238	9									
10	44578	X	36244	-0-	-8334	-0-	1620	1	31280	2	Y	2982	2985	0			137
							64	4	3280	9							
11	40950	X	33750	-0-	-7200	-0-	1747	1	28840	2	Y	2869	2896	0			110
							7	4	3156	9							
12	40641	X	32740	-0-	-7901	-0-	1789	1	27931	2	Y	2744	2726	0			128
							2	4	3018	9							
01	36983	X	31885	-0-	-5098	-0-	1501	1	27435	2	Y	2681	2692	0			117
							2949	9									

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39618	X	32601	-0-	-7017	-0-	1566	1	28183	2	Y	2436	2421	0			96
							172	4	2680	9							
09	38280	X	31120	-0-	-7160	-0-	1421	1	27182	2	Y	2288	2275	0			109
							2517	9									
10	39556	X	30503	-0-	-9053	-0-	1375	1	26564	2	Y	2282	2286	0			105
							54	4	2510	9							
11	35280	X	28427	-0-	-6853	-0-	1645	1	24378	2	Y	2179	2201	0			83
							7	4	2397	9							
12	35216	X	28198	-0-	-7018	-0-	1699	1	24156	2	Y	2128	2112	0			99
							2	4	2341	9							
01	32612	X	27365	-0-	-5247	-0-	1453	1	23607	2	Y	2095	2103	0			91
							2305	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 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
08	30566	X	28684	-0-	-1882	-0-	1527	1	22767	2	Y	3839	3807	0			151
							167	4	4223	9							
09	29580	X	26723	-0-	-2857	-0-	1407	1	21416	2	Y	3545	3527	0			169
							3900	9									
10	30566	X	27485	-0-	-3081	-0-	1537	1	21849	2	Y	3671	3671	0			169
							61	4	4038	9							
11	29580	X	18633	-0-	-10947	-0-	1418	1	14439	2	Y	2518	2591	0			96
							6	4	2770	9							
12	28675	X	150	-0-	-28525	-0-	103	1	18	2	Y	25	120	0			1
							1	4	28	9							
01	28675	X	-0-	-0-	-28675	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

08	39122	X	38146	-0-	-976	-0-	1804	1	32020	2	Y	3749	3729	0			147
							198	4	4124	9							
09	37860	X	35682	-0-	-2178	-0-	1640	1	30211	2	Y	3483	3464	0			166
							3831	9									
10	39122	X	35101	-0-	-4021	-0-	1689	1	29489	2	Y	3505	3510	0			161
							67	4	3856	9							
11	37860	X	34176	-0-	-3684	-0-	1795	1	28649	2	Y	3385	3417	0			129
							8	4	3724	9							
12	39122	X	32865	-0-	-6257	-0-	1738	1	27351	2	Y	3431	3400	0			160
							2	4	3774	9							
01	38161	X	32522	-0-	-5639	-0-	1452	1	27244	2	Y	3478	3487	0			151
							3826	9									

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

08	29946	X	23671	-0-	-6275	-0-	1407	1	19140	2	Y	2700	2682	0			106
							154	4	2970	9							
09	28980	X	23023	-0-	-5957	-0-	1008	1	19214	2	Y	2546	2531	0			121
							2801	9									
10	29946	X	22753	-0-	-7193	-0-	1044	1	18904	2	Y	2513	2519	0			115
							41	4	2764	9							
11	27090	X	20084	-0-	-7006	-0-	1150	1	16429	2	Y	2273	2301	0			87
							5	4	2500	9							
12	25575	X	20200	-0-	-5375	-0-	1160	1	16556	2	Y	2256	2238	0			105
							2	4	2482	9							
01	23777	X	20794	-0-	-2983	-0-	964	1	17280	2	Y	2318	2322	0			101
							2550	9									

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15500

08	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	1648	1	28710	2	Y	2731	2775	0			80
							429	4	3004	9							
09	44460	X	39345	-0-	-5115	-0-	1663	1	34172	2	Y	3061	3082	0			59
							143	4	3367	9							
10	45942	X	44515	-0-	-1427	-0-	2004	1	38408	2	Y	3539	3522	0			76
							210	4	3893	9							
11	44460	X	43824	-0-	-636	-0-	1965	1	38090	2	Y	3323	3331	0			68
							114	4	3655	9							
12	45942	X	42166	-0-	-3776	-0-	1825	1	36773	2	Y	3187	3192	0			63
							62	4	3506	9							
*01	41438	X	41438	-0-	-0-	-0-	1516	1	36613	2	Y	3007	3006	0			64
							1	4	3308	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40889	X	34896	-0-	-5993	-0-	1799	1	29900	2	Y	2727	2710	0			107
							197	4	3000	9							
09	39570	X	32777	-0-	-6793	-0-	1531	1	28489	2	Y	2506	2494	0			119
							2757	9									
10	40889	X	32508	-0-	-8381	-0-	1767	1	27981	2	Y	2445	2452	0			112
							70	4	2690	9							
11	38220	X	28692	-0-	-9528	-0-	1751	1	24739	2	Y	1995	2031	0			76
							7	4	2195	9							
12	36766	X	23609	-0-	-13157	-0-	1807	1	20009	2	Y	1627	1627	0			76
							3	4	1790	9							
01	34906	X	28937	-0-	-5969	-0-	1605	1	24670	2	Y	2420	2391	0			105
							2662	9									

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47089	X	35887	-0-	-11202	-0-	1657	1	31504	2	Y	2228	2241	0			77
							275	4	2451	9							
09	45570	X	35447	-0-	-10123	-0-	1460	1	31327	2	Y	2342	2199	0	144	1	76
							84	4	2576	9							
10	44268	X	35171	-0-	-9097	-0-	1538	1	31095	2	Y	2181	2196	0			61
							139	4	2399	9							
11	40530	X	30094	-0-	-10436	-0-	1586	1	26533	2	Y	1723	1706	0			78
							80	4	1895	9							
12	39339	X	24210	-0-	-15129	-0-	1788	1	20793	2	Y	1432	1450	0			60
							54	4	1575	9							
01	36642	X	26805	-0-	-9837	-0-	1180	1	23871	2	Y	1590	1590	0			60
							5	4	1749	9							

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 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
08	35185	X	31553	-0-	-3632	-0-	1639	1	27505	2	Y	1943	1958	0			67
							272	4	2137	9							
09	34050	X	30257	-0-	-3793	-0-	1452	1	26475	2	Y	2043	1918	0	126	1	66
							83	4	2247	9							
10	35185	X	30156	-0-	-5029	-0-	1552	1	26375	2	Y	1899	1912	0			53
							140	4	2089	9							
11	34050	X	28495	-0-	-5555	-0-	1727	1	24715	2	Y	1787	1759	0			81
							87	4	1966	9							
12	34100	X	23937	-0-	-10163	-0-	1359	1	20769	2	Y	1607	1621	0			67
							41	4	1768	9							
01	31558	X	27564	-0-	-3994	-0-	1293	1	23912	2	Y	2140	2126	0			81
							5	4	2354	9							

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61132	X	48436	-0-	-12696	-0-	1994	1	42303	2	Y	3631	3619	0			77
							145	4	3994	9							
09	59160	X	44413	-0-	-14747	-0-	1773	1	38946	2	Y	3187	3200	0			64
							188	4	3506	9							
10	58466	X	43891	-0-	-14575	-0-	1861	1	38554	2	Y	3022	3019	0			67
							152	4	3324	9							
11	52890	X	40418	-0-	-12472	-0-	1824	1	35480	2	Y	2747	2742	0			72
							92	4	3022	9							
12	50809	X	39893	-0-	-10916	-0-	1732	1	35163	2	Y	2672	2686	0			58
							59	4	2939	9							
01	48422	X	32498	-0-	-15924	-0-	1292	1	28905	2	Y	2069	2090	0			37
							25	4	2276	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 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
08	32860	X	31122	-0-	-1738	-0-	1728	1	25464	2	Y	3401	3379	0			134
							189	4	3741	9							
09	31800	X	27847	-0-	-3953	-0-	1376	1	23029	2	Y	3129	3114	0			149
							3442	9									
10	32860	X	25774	-0-	-7086	-0-	1334	1	20981	2	Y	3096	3103	0			142
							53	4	3406	9							
11	30900	X	25339	-0-	-5561	-0-	1576	1	20427	2	Y	3026	3052	0			116
							7	4	3329	9							
12	31651	X	27934	-0-	-3717	-0-	1732	1	22328	2	Y	3520	3471	0			165
							2	4	3872	9							
01	31124	X	30479	-0-	-645	-0-	1461	1	24911	2	Y	3734	3736	0			163
							4107	9									

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75826	X	62746	-0-	-13080	-0-	2578	1	54685	2	Y	4814	4798	0			102
							188	4	5295	9							
09	70440	X	52654	-0-	-17786	-0-	2086	1	45808	2	Y	4126	4146	0			82
							221	4	4539	9							
10	72788	X	51913	-0-	-20875	-0-	2186	1	45284	2	Y	3876	3873	0			85
							179	4	4264	9							
11	66210	X	46845	-0-	-19365	-0-	2100	1	40847	2	Y	3447	3441	0			91
							106	4	3792	9							
12	62868	X	46046	-0-	-16822	-0-	1940	1	40380	2	Y	3326	3345	0			72
							67	4	3659	9							
01	62744	X	44461	-0-	-18283	-0-	1530	1	39473	2	Y	3117	3133	0			56
							29	4	3429	9							

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94240	X	83783	-0-	-10457	-0-	3585	1	76029	2	Y	3552	3553	0			75
							262	4	3907	9							
09	108750	X	102478	-0-	-6272	-0-	4261	1	93574	2	Y	3810	3809	0			76
							452	4	4191	9							
10	112623	X	104733	-0-	-7890	-0-	4597	1	95241	2	Y	4108	4093	0			91
							376	4	4519	9							
11	108990	X	98198	-0-	-10792	-0-	4589	1	89246	2	Y	3755	3747	0			99
							232	4	4131	9							
12	112623	X	97995	-0-	-14628	-0-	4298	1	89444	2	Y	3733	3751	0			81
							147	4	4106	9							
01	105896	X	96727	-0-	-9169	-0-	3458	1	89186	2	Y	3652	3668	0			65
							66	4	4017	9							

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10425 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55459	X	37237	-0-	-18222	-0-	1835	1	30108	2	Y	4691	4677	0			100
							134	4	5160	9							
09	47640	X	35834	-0-	-11806	-0-	1636	1	29240	2	Y	4349	4362	0			87
							174	4	4784	9							
10	44578	X	35365	-0-	-9213	-0-	1865	1	28817	2	Y	4119	4115	0			91
							152	4	4531	9							
11	41820	X	32490	-0-	-9330	-0-	1807	1	26449	2	Y	3766	3758	0			99
							91	4	4143	9							
12	40207	X	32702	-0-	-7505	-0-	1740	1	26725	2	Y	3797	3814	0			82
							60	4	4177	9							
01	37231	X	31566	-0-	-5665	-0-	1385	1	26349	2	Y	3460	3480	0			62
							26	4	3806	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10773 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47337	X	34344	-0-	-12993	-0-	1814	1	27028	2	Y	4821	4753	0			189
							199	4	5303	9							
09	45810	X	30728	-0-	-15082	-0-	1547	1	24628	2	Y	4139	4131	0			197
							4553	9									
10	39928	X	32018	-0-	-7910	-0-	1730	1	25499	2	Y	4291	4291	0			197
							69	4	4720	9							
11	36780	X	28187	-0-	-8593	-0-	1736	1	22034	2	Y	4009	4053	0			153
							7	4	4410	9							
12	34348	X	26916	-0-	-7432	-0-	1661	1	21202	2	Y	3683	3664	0			172
							2	4	4051	9							
01	34348	X	27392	-0-	-6956	-0-	1433	1	21861	2	Y	3725	3735	0			162
							4098	9									

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

08	88381	X	53180	-0-	-35201	-0-	2317	1	49065	2	Y	1481	1480	0			31
							169	4	1629	9							
09	73950	X	58884	-0-	-15066	-0-	2470	1	54251	2	Y	1728	1724	0			35
							262	4	1901	9							
10	70060	X	55158	-0-	-14902	-0-	2455	1	50720	2	Y	1620	1619	0			36
							201	4	1782	9							
11	67800	X	50972	-0-	-16828	-0-	2408	1	46826	2	Y	1469	1466	0			39
							122	4	1616	9							
12	64883	X	48201	-0-	-16682	-0-	2147	1	44417	2	Y	1421	1429	0			31
							74	4	1563	9							
01	60853	X	44674	-0-	-16179	-0-	1612	1	41581	2	Y	1318	1325	0			24
							31	4	1450	9							

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					77
09	75030	X	-0-	-0-	-75030	-0-					N	-0-					77
10	77531	X	-0-	-0-	-77531	-0-					N	-0-					77
11	57674	X	57674	-0-	-0-	-0-	43	1	47973	2	N	3817	3439	1			455
							5459	4	4199	9							
*12	44264	X	44264	-0-	-0-	-0-	268	1	27971	2	N	2723	2790	1			388
							13030	4	2995	9							
*01	39649	X	39649	-0-	-0-	-0-	289	1	22339	2	N	2570	2611	1			347
							14194	4	2827	9							

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

08	52762	X	29185	-0-	-23577	-0-	1589	1	22678	2	Y	3963	4082	0			94
							559	4	4359	9							
09	46770	X	29964	-0-	-16806	-0-	1866	1	23158	2	Y	4369	4389	0			74
							134	4	4806	9							
10	45663	X	32977	-0-	-12686	-0-	1878	1	25553	2	Y	4969	4927	0			116
							80	4	5466	9							
11	40350	X	30850	-0-	-9500	-0-	1665	1	24049	2	Y	4622	4618	0			120
							52	4	5084	9							
12	40641	X	28069	-0-	-12572	-0-	1478	1	21962	2	Y	4181	4194	0			107
							30	4	4599	9							
01	30969	X	695	-0-	-30274	-0-	68	1	523	2	Y	94	197	0			4
							1	4	103	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47833	X	29773	-0-	-18060	-0-	351	1	26290	2	Y	2847	3219	1			354
							3132	9									
09	46290	X	21779	-0-	-24511	-0-	152	1	19694	2	Y	1757	1858	1			253
							1933	9									
10	46903	X	23479	-0-	-23424	-0-	88	1	21656	2	Y	1565	1501	1			317
							13	4	1722	9							
11	46290	X	18178	-0-	-28112	-0-	93	1	16608	2	Y	1342	1521	1			138
							1	4	1476	9							
12	44020	X	17659	-0-	-26361	-0-	65	1	16248	2	Y	1224	1156	1			206
							1346	9									
01	29760	X	14834	-0-	-14926	-0-	64	1	13703	2	Y	970	1006	1			170
							1067	9									

CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23498	X	7063	-0-	-16435	-0-	307	1	5467	2	N	1172	1219	1			124
							1289	9									
09	22740	X	8808	-0-	-13932	-0-	144	1	6947	2	N	1561	1476	1			209
							1717	9									
10	23498	X	10338	-0-	-13160	-0-	85	1	9196	2	N	950	971	1			188
							12	4	1045	9							
11	22740	X	8038	-0-	-14702	-0-	57	1	7091	2	N	808	917	1			79
							1	4	889	9							
12	14353	X	6155	-0-	-8198	-0-	45	1	5344	2	N	696	662	1			113
							766	9									
01	9114	X	4697	-0-	-4417	-0-	46	1	4000	2	N	592	605	1			100
							651	9									

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52235	X	24180	-0-	-28055	-0-	1591	1	18509	2	Y	3200	3226	0			76
							560	4	3520	9							
09	45510	X	29269	-0-	-16241	-0-	1833	1	22885	2	Y	4017	4025	0			68
							132	4	4419	9							
10	43369	X	32788	-0-	-10581	-0-	1840	1	25379	2	Y	4992	4943	0			117
							78	4	5491	9							
11	39780	X	30192	-0-	-9588	-0-	1736	1	23450	2	Y	4502	4502	0			117
							54	4	4952	9							
12	30256	X	28631	-0-	-1625	-0-	1590	1	22317	2	Y	4265	4273	0			109
							32	4	4692	9							
*01	36360	X	36360	-0-	-0-	-0-	1498	1	28796	2	Y	5490	5380	0			219
							27	4	6039	9							

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85622	X	52113	-0-	-33509	-0-	2092	1	43556	2	Y	5208	5302	0			123
							736	4	5729	9							
09	76800	X	52786	-0-	-24014	-0-	2059	1	44669	2	Y	5373	5405	0			91
							148	4	5910	9							
10	74648	X	52574	-0-	-22074	-0-	2173	1	44310	2	Y	5453	5417	0			127
							93	4	5998	9							
11	67110	X	49028	-0-	-18082	-0-	2158	1	41294	2	Y	5008	5005	0			130
							67	4	5509	9							
12	62248	X	45947	-0-	-16301	-0-	1903	1	38870	2	Y	4669	4680	0			119
							38	4	5136	9							
01	54560	X	5969	-0-	-48591	-0-	807	1	4441	2	Y	642	735	0			26
							15	4	706	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 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
08	69595	X	44267	-0-	-25328	-0-	1867	1	37433	2	Y	3918	4033	0			93
							657	4	4310	9							
09	64080	X	47965	-0-	-16115	-0-	1889	1	40986	2	Y	4504	4520	0			77
							136	4	4954	9							
10	62930	X	50326	-0-	-12604	-0-	2103	1	42869	2	Y	4785	4750	0			112
							90	4	5264	9							
11	55920	X	48522	-0-	-7398	-0-	2159	1	41314	2	Y	4529	4523	0			118
							67	4	4982	9							
12	57412	X	42755	-0-	-14657	-0-	1788	1	36500	2	Y	4028	4043	0			103
							36	4	4431	9							
01	49569	X	851	-0-	-48718	-0-	60	1	690	2	Y	91	190	0			4
							1	4	100	9							

MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

08	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	6	1	13721	2	Y	2784	2731	1			117
							3062	9									
09	22050	X	17232	-0-	-4818	-0-	9	1	14398	2	Y	2568	2567	1			118
							2825	9									
10	19468	X	17599	-0-	-1869	-0-	8	1	14830	2	Y	2504	2556	1			66
							7	4	2754	9							
11	16260	X	15394	-0-	-866	-0-	7	1	12494	2	Y	2628	2538	1			156
							2	4	2891	9							
12	17794	X	13107	-0-	-4687	-0-	8	1	10673	2	Y	2204	2225	1			135
							2	4	2424	9							
01	17794	X	13704	-0-	-4090	-0-	7	1	10703	2	Y	2714	2677	1			172
							9	4	2985	9							

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

08	51615	X	30380	-0-	-21235	-0-	378	1	26440	2	Y	3238	3096	1			308
							3562	9									
09	48990	X	23653	-0-	-25337	-0-	186	1	22579	2	Y	807	1001	1			114
							888	9									
10	28961	X	28961	-0-	-0-	-0-	115	1	27562	2	Y	1152	1034	1			232
							17	4	1267	9							
11	53730	X	24025	-0-	-29705	-0-	76	1	22823	2	Y	1023	1152	1			103
							1	4	1125	9							
12	30380	X	26611	-0-	-3769	-0-	88	1	25423	2	Y	1000	937	1			166
							1100	9									
01	30380	X	23005	-0-	-7375	-0-	93	1	22107	2	Y	732	771	1			127
							805	9									

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

08	58497	X	21538	-0-	-36959	-0-	22	1	20694	2	Y	747	676	1			133
							822	9									
09	26220	X	17479	-0-	-8741	-0-	30	1	16533	2	Y	833	804	1			162
							916	9									
10	26939	X	18461	-0-	-8478	-0-	83	1	16416	2	Y	815	580	1			397
							1065	4	897	9							
*11	21750	X	12139	-0-	-9611	-0-	11840	2	299	9	Y	272	561	1			108
12	21545	X	13768	-0-	-7777	-0-	13295	2	473	9	Y	430	427	1			111
*01	56745	X	56745	-0-	-0-	-0-	56307	2	438	9	Y	398	402	1			107

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-
09	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192014	X	12157	-0-	-179857	-0-	603	1	9883	2	Y	1376	1456	0			41
							157	4	1514	9							
09	34626	X	34626	-0-	-0-	-0-	1980	1	27926	2	Y	4135	4096	0			80
							171	4	4549	9							
10	114142	X	56275	-0-	-57867	-0-	2563	1	46768	2	Y	6069	6019	0			130
							268	4	6676	9							
11	92400	X	62107	-0-	-30293	-0-	2706	1	52547	2	Y	6088	6094	0			124
							157	4	6697	9							
*12	59030	X	59030	-0-	-0-	-0-	2405	1	50248	2	Y	5723	5734	0			113
							82	4	6295	9							
*01	54259	X	54259	-0-	-0-	-0-	1817	1	46973	2	Y	4971	4977	0			107
							1	4	5468	9							

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	13353	-0-	13353	265959	329	1	10311	2	Y	2466	3011	1			318
							2713	9									
09	0	W	17749	-0-	17749	283708	181	1	14073	2	Y	3177	3058	1			437
							3495	9									
10	0	W	8071	-0-	8071	291779	65	1	6726	2	Y	1155	1355	1			237
							9	4	1271	9							
11	0	W	6144	-0-	6144	297923	43	1	4919	2	Y	1074	1199	1			112
							1	4	1181	9							
12	0	W	7616	-0-	7616	305539	41	1	6207	2	Y	1244	1148	1			208
							1368	9									
01	0	W	7157	-0-	7157	312696	52	1	5814	2	Y	1174	1180	1			202
							1291	9									

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57381	X	10857	-0-	-46524	-0-	278	1	8092	2	Y	2261	2695	1			240
							2487	9									
09	55530	X	4366	-0-	-51164	-0-	54	1	3122	2	Y	1082	1170	1			152
							1190	9									
10	57381	X	13278	-0-	-44103	-0-	68	1	11764	2	Y	1305	1196	1			261
							10	4	1436	9							
11	45600	X	15614	-0-	-29986	-0-	62	1	13947	2	Y	1458	1577	1			142
							1	4	1604	9							
12	33852	X	13091	-0-	-20761	-0-	57	1	11404	2	Y	1482	1384	1			240
							1630	9									
*01	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	65	1	8968	2	Y	1668	1631	1			277
							1835	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52204 X	9292	-0-	-42912	-0-	159	1	5736	2	Y	3088	3042	1			321
						3397	9									
09	50520 X	20724	-0-	-29796	-0-	164	1	15931	2	Y	4208	3967	1			562
						4629	9									
10	52204 X	14487	-0-	-37717	-0-	67	1	11449	2	Y	2692	2723	1			531
						10	4	2961	9							
11	40320 X	11611	-0-	-28709	-0-	44	1	8960	2	Y	2369	2671	1			229
						1	4	2606	9							
12	21421 X	12578	-0-	-8843	-0-	43	1	9850	2	Y	2441	2277	1			393
						2685	9									
01	21421 X	11121	-0-	-10300	-0-	48	1	8620	2	Y	2230	2252	1			371
						2453	9									

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

08	119877 X	-0-	-0-	-119877	-0-					Y	1609	1460	1			217
09	116010 X	4982	-0-	-111028	-0-	279	1	3533	2	Y	1064	1129	1			152
						1170	9									
10	119877 X	-0-	-0-	-119877	-0-					Y	228	331	1			49
11	116010 X	-0-	-0-	-116010	-0-					Y	687	668	1			68
12	5146 X	4164	-0-	-982	-0-	108	1	2512	2	Y	1404	1248	1			224
						1544	9									
01	5146 X	4010	-0-	-1136	-0-	184	1	2403	2	Y	1294	1305	1			213
						1423	9									

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

08	110050 X	37529	-0-	-72521	-0-	1801	1	30182	2	Y	4923	4909	0			104
						131	4	5415	9							
09	106500 X	36044	-0-	-70456	-0-	1637	1	29264	2	Y	4517	4531	0			90
						174	4	4969	9							
10	36788 X	36788	-0-	-0-	-0-	1879	1	29931	2	Y	4385	4378	0			97
						154	4	4824	9							
11	42390 X	33083	-0-	-9307	-0-	1778	1	26949	2	Y	3878	3873	0			102
						90	4	4266	9							
12	40455 X	31392	-0-	-9063	-0-	1654	1	25578	2	Y	3730	3751	0			81
						57	4	4103	9							
01	37541 X	30915	-0-	-6626	-0-	1389	1	25548	2	Y	3593	3610	0			64
						26	4	3952	9							

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

08	277543 X	88785	-0-	-188758	-0-	240	1	87415	2	N	1027	1195	1			529
						1130	9									
09	268590 X	81993	-0-	-186597	-0-	253	1	80722	2	N	925	905	1			549
						1018	9									
10	73581 X	73581	-0-	-0-	-0-	239	1	72102	2	N	881	899	1			531
						271	4	969	9							
11	96840 X	65199	-0-	-31641	-0-	209	1	64442	2	N	498	388	1			641
						548	9									
12	88784 X	64598	-0-	-24186	-0-	235	1	63511	2	N	699	1002	1			338
						83	4	769	9							
01	88784 X	65247	-0-	-23537	-0-	205	1	64154	2	N	718	438	1			618
						98	4	790	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88536	X	15875	-0-	-72661	-0-	1038	1	12113	2	Y	2231	2254	0			66
							270	4	2454	9							
09	85680	X	29633	-0-	-56047	-0-	1856	1	23504	2	Y	3739	3733	0			72
							160	4	4113	9							
10	37380	X	37380	-0-	-0-	-0-	2198	1	29705	2	Y	4770	4740	0			102
							230	4	5247	9							
11	49080	X	37382	-0-	-11698	-0-	2083	1	29760	2	Y	4925	4926	0			101
							121	4	5418	9							
*12	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	1802	1	29013	2	Y	4475	4487	0			89
							61	4	4923	9							
*01	35063	X	35063	-0-	-0-	-0-	1412	1	29106	2	Y	4131	4131	0			89
							1	4	4544	9							

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

08	179056	X	73824	-0-	-105232	-0-	2986	1	63340	2	Y	6618	6603	0			140
							218	4	7280	9							
09	173280	X	66376	-0-	-106904	-0-	2606	1	57237	2	Y	5688	5714	0			114
							276	4	6257	9							
10	63307	X	63307	-0-	-0-	-0-	2616	1	54188	2	Y	5717	5705	0			126
							214	4	6289	9							
11	85380	X	59654	-0-	-25726	-0-	2640	1	51348	2	Y	5030	5024	0			132
							133	4	5533	9							
12	80786	X	58228	-0-	-22558	-0-	2469	1	50490	2	Y	4713	4743	0			102
							85	4	5184	9							
01	73811	X	54469	-0-	-19342	-0-	1912	1	47750	2	Y	4337	4361	0			78
							36	4	4771	9							

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

08	101494	X	47109	-0-	-54385	-0-	1795	1	37570	2	Y	6921	6905	0			147
							131	4	7613	9							
09	98220	X	45544	-0-	-52676	-0-	1615	1	35413	2	Y	7586	7581	0			152
							171	4	8345	9							
10	41322	X	41322	-0-	-0-	-0-	1738	1	32609	2	Y	6212	6227	0			137
							142	4	6833	9							
11	48150	X	38337	-0-	-9813	-0-	1978	1	30630	2	Y	5117	5120	0			134
							100	4	5629	9							
12	49755	X	37930	-0-	-11825	-0-	1818	1	30714	2	Y	4851	4880	0			105
							62	4	5336	9							
01	47120	X	36015	-0-	-11105	-0-	1393	1	29724	2	Y	4429	4455	0			79
							26	4	4872	9							

BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

08	102393	X	44081	-0-	-58312	-0-	2169	1	35031	2	Y	6112	6097	0			130
							158	4	6723	9							
09	99090	X	42432	-0-	-56658	-0-	1753	1	34492	2	Y	5455	5476	0			109
							186	4	6001	9							
10	37732	X	37732	-0-	-0-	-0-	1772	1	30557	2	Y	4780	4784	0			105
							145	4	5258	9							
11	50910	X	36429	-0-	-14481	-0-	1825	1	29488	2	Y	4567	4552	0			120
							92	4	5024	9							
12	48732	X	35490	-0-	-13242	-0-	1758	1	28888	2	Y	4349	4375	0			94
							60	4	4784	9							
01	44082	X	34703	-0-	-9379	-0-	1450	1	28691	2	Y	4122	4142	0			74
							28	4	4534	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157883	X	58326	-0-	-99557	-0-	2365	1	50169	2	Y	5108	5097	0			108
							173	4	5619	9							
09	152790	X	52750	-0-	-100040	-0-	2070	1	45448	2	Y	4556	4573	0			91
							220	4	5012	9							
10	49128	X	49128	-0-	-0-	-0-	2043	1	42333	2	Y	4168	4167	0			92
							167	4	4585	9							
11	70170	X	44677	-0-	-25493	-0-	1981	1	38526	2	Y	3700	3695	0			97
							100	4	4070	9							
12	64945	X	43101	-0-	-21844	-0-	1797	1	37403	2	Y	3490	3511	0			76
							62	4	3839	9							
01	58311	X	41154	-0-	-17157	-0-	1402	1	36166	2	Y	3235	3253	0			58
							27	4	3559	9							

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

08	25048	X	15887	-0-	-9161	-0-	354	1	14488	2	Y	950	830	1			120
							1045	9									
09	24240	X	18815	-0-	-5425	-0-	672	1	17026	2	Y	1015	911	1			224
							1117	9									
10	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	266	1	13303	2	Y	1134	1183	1			175
							41	4	1247	9							
11	15360	X	12634	-0-	-2726	-0-	45	1	11241	2	Y	724	740	1			159
							552	4	796	9							
12	19437	X	-0-	-0-	-19437	-0-					Y	359	446	1			72
01	19437	X	9297	-0-	-10140	-0-	59	1	8613	2	Y	568	556	1			84
							625	9									

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

08	181722	X	18717	-0-	-163005	-0-	1190	1	14900	2	Y	2106	2145	0			62
							310	4	2317	9							
09	175860	X	48061	-0-	-127799	-0-	2216	1	40907	2	Y	4315	4294	0			83
							191	4	4747	9							
10	181722	X	62775	-0-	-118947	-0-	2589	1	53548	2	Y	5788	5747	0			124
							271	4	6367	9							
11	83040	X	59162	-0-	-23878	-0-	2594	1	50589	2	Y	5299	5315	0			108
							150	4	5829	9							
*12	55714	X	55714	-0-	-0-	-0-	2285	1	47727	2	Y	5113	5120	0			101
							78	4	5624	9							
*01	50787	X	50787	-0-	-0-	-0-	1708	1	44160	2	Y	4471	4476	0			96
							1	4	4918	9							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

08	98611	X	55983	-0-	-42628	-0-	2048	1	42647	2	Y	9607	9379	0			228
							720	4	10568	9							
09	114083	X	114083	-0-	-0-	-0-	4096	1	88864	2	Y	18935	18841	0			322
							294	4	20829	9							
10	98611	X	86894	-0-	-11717	-0-	3300	1	67280	2	Y	14703	14682	0			343
							141	4	16173	9							
11	95430	X	67807	-0-	-27623	-0-	2750	1	52626	2	Y	11223	11274	0			292
							86	4	12345	9							
12	98611	X	58722	-0-	-39889	-0-	2233	1	45628	2	Y	9833	9874	0			251
							45	4	10816	9							
01	98611	X	1757	-0-	-96854	-0-	59	1	1381	2	Y	287	527	0			11
							1	4	316	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

08	93186 X	52129	-0-	-41057	-0-	1884	1	39884	2	Y	8974	8710	0			264
						490	4	9871	9							
09	90180 X	82643	-0-	-7537	-0-	2933	1	64476	2	Y	13619	13620	0			263
						253	4	14981	9							
10	93186 X	64242	-0-	-28944	-0-	2408	1	49842	2	Y	10673	10708	0			228
						252	4	11740	9							
11	90180 X	51978	-0-	-38202	-0-	2073	1	40424	2	Y	8510	8564	0			174
						120	4	9361	9							
12	93186 X	44773	-0-	-48413	-0-	1733	1	34861	2	Y	7382	7410	0			146
						59	4	8120	9							
01	93186 X	24558	-0-	-68628	-0-	869	1	19422	2	Y	3878	3941	0			83
						1	4	4266	9							

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

08	163773 X	99864	-0-	-63909	-0-	3716	1	78645	2	Y	15033	14590	0			443
						967	4	16536	9							
09	158910 X	158910	-0-	-0-	-0-	5933	1	130435	2	Y	20027	20084	0			386
						512	4	22030	9							
10	163773 X	124131	-0-	-39642	-0-	4949	1	102712	2	Y	14502	14578	0			310
						518	4	15952	9							
11	158490 X	97267	-0-	-61223	-0-	4162	1	81156	2	Y	10644	10736	0			218
						241	4	11708	9							
12	163773 X	82346	-0-	-81427	-0-	3312	1	69199	2	Y	8838	8881	0			175
						113	4	9722	9							
01	163773 X	40066	-0-	-123707	-0-	1396	1	34013	2	Y	4233	4317	0			91
						1	4	4656	9							

CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

08	26691 X	17697	-0-	-8994	-0-	525	1	13430	2	Y	3402	3946	1			381
						3742	9									
09	25830 X	9795	-0-	-16035	-0-	166	1	7619	2	Y	1827	1949	1			259
						2010	9									
10	26691 X	11444	-0-	-15247	-0-	93	1	9911	2	Y	1297	1291	1			265
						13	4	1427	9							
11	25830 X	9222	-0-	-16608	-0-	80	1	7972	2	Y	1063	1216	1			112
						1	4	1169	9							
12	26691 X	7914	-0-	-18777	-0-	70	1	6784	2	Y	964	911	1			165
						1060	9									
01	17701 X	7394	-0-	-10307	-0-	90	1	6324	2	Y	891	899	1			157
						980	9									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

08	150970 X	49017	-0-	-101953	-0-	46022	2	2995	9	N	2723	2782	1			525
09	146100 X	44287	-0-	-101813	-0-	41743	2	2544	9	N	2313	2306	1			532
10	150970 X	43000	-0-	-107970	-0-	40393	2	2607	9	N	2370	2336	1			566
11	63120 X	40082	-0-	-23038	-0-	37758	2	2324	9	N	2113	2220	1			459
12	52297 X	38767	-0-	-13530	-0-	36571	2	2196	9	N	1996	2172	1			283
01	49011 X	38014	-0-	-10997	-0-	35911	2	2103	9	N	1912	1877	1			318

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80724	X	8249	-0-	-72475	-0-	334	1	6284	2	Y	1404	1471	0			41
							87	4	1544	9							
09	78120	X	14799	-0-	-63321	-0-	763	1	11164	2	Y	2551	2543	0			49
							66	4	2806	9							
10	80724	X	28958	-0-	-51766	-0-	1696	1	21522	2	Y	5057	4998	0			108
							177	4	5563	9							
11	49350	X	33780	-0-	-15570	-0-	1956	1	25220	2	Y	5901	5888	0			121
							113	4	6491	9							
*12	34975	X	34975	-0-	-0-	-0-	1731	1	26395	2	Y	6173	6172	0			122
							59	4	6790	9							
*01	39644	X	39644	-0-	-0-	-0-	1497	1	30954	2	Y	6538	6520	0			140
							1	4	7192	9							

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

08	37696	X	13251	-0-	-24445	-0-	258	1	10215	2	Y	2525	2488	1			263
							2778	9									
09	36480	X	21282	-0-	-15198	-0-	190	1	16959	2	Y	3757	3519	1			501
							4133	9									
10	37696	X	17723	-0-	-19973	-0-	90	1	15053	2	Y	2334	2375	1			460
							13	4	2567	9							
11	36480	X	15251	-0-	-21229	-0-	62	1	12893	2	Y	2086	2345	1			201
							1	4	2295	9							
12	21979	X	13745	-0-	-8234	-0-	60	1	11468	2	Y	2015	1891	1			325
							2217	9									
01	21979	X	12132	-0-	-9847	-0-	65	1	10286	2	Y	1619	1673	1			271
							1781	9									

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

*04	0		122070	-0-	122070	122070	3746	1	87357	2	Y	23953	23531	0			422
							4619	4	26348	9							
*05	0		115893	-0-	115893	237963	3678	1	87777	2	Y	21693	21616	0			499
							576	4	23862	9							
*06	0		83225	-0-	83225	321188	2820	1	63177	2	Y	15440	15398	0			541
							244	4	16984	9							
*07	0		72329	-0-	72329	393517	2726	1	54966	2	Y	12925	12978	0			488
							419	4	14218	9							
*08	0		63951	-0-	63951	457468	2350	1	48741	2	Y	11336	11434	0			390
							390	4	12470	9							
*09	514996	X	57528	-0-	-457468	-0-	2019	1	43333	2	Y	10964	10291	0	708	1	355
							116	4	12060	9							
*10	135036	X	54199	-0-	-80837	-0-	2064	1	41495	2	Y	9504	9592	0			267
							186	4	10454	9							
*11	130680	X	48612	-0-	-82068	-0-	2055	1	37516	2	Y	8125	8023	0			369
							103	4	8938	9							
12	135036	X	45676	-0-	-89360	-0-	1894	1	35326	2	Y	7635	7685	0			319
							57	4	8399	9							
01	135036	X	44093	-0-	-90943	-0-	1530	1	34894	2	Y	6966	7021	0			264
							6	4	7663	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 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
*04	0		173140	-0-	173140	173140	5587	1	130314	2	Y	27590	27104	0			486
							6890	4	30349	9							
*05	0		151449	-0-	151449	324589	5153	1	122984	2	Y	20460	20475	0			471
							806	4	22506	9							
*06	0		111628	-0-	111628	436217	4100	1	91850	2	Y	13930	13913	0			488
							355	4	15323	9							
*07	0		96375	-0-	96375	532592	3937	1	79545	2	Y	11170	11237	0			421
							606	4	12287	9							
*08	0		83920	-0-	83920	616512	3322	1	69011	2	Y	10033	10109	0			345
							551	4	11036	9							
*09	690207	X	73695	-0-	-616512	-0-	2808	1	60262	2	Y	9513	8929	0	621	1	308
							161	4	10464	9							
*10	204755	X	66929	-0-	-137826	-0-	2748	1	55562	2	Y	7610	7704	0			214
							248	4	8371	9							
*11	198150	X	61025	-0-	-137125	-0-	2699	1	51051	2	Y	6491	6410	0			295
							135	4	7140	9							
12	204755	X	57379	-0-	-147376	-0-	2385	1	48337	2	Y	5987	6032	0			250
							71	4	6586	9							
01	204755	X	56090	-0-	-148665	-0-	1912	1	48106	2	Y	5514	5555	0			209
							7	4	6065	9							

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STORM CAT UNIT WELL #: RRCID -> 288255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11074 - 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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

*07	44547	X	25999	-0-	-18548	-0-	304	1	18066	3	N	5545	5556	1				155
							1529	4	6100	9								
08	44547	X	40355	-0-	-4192	-0-	304	1	30051	3	N	6330	6246	1				239
							3037	4	6963	9								
09	41508	X	41508	-0-	-0-	-0-	304	1	33122	3	N	6303	6342	1	1	8		199
							1149	4	6933	9								
10	38719	X	37785	-0-	-934	-0-	136	1	30497	3	N	5701	5648	1				252
							881	4	6271	9								
11	39060	X	33814	-0-	-5246	-0-	124	1	26276	3	N	5267	5283	1	8	8		228
							1620	4	5794	9								
*12	42904	X	33540	-0-	-9364	-0-	133	1	27288	3	N	5275	5296	1				207
							316	4	5803	9								
*01	43832	X	43832	-0-	-0-	-0-	192	1	37264	3	N	5316	5313	1				210
							528	4	5848	9								

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

08	31291	X	31291	-0-	-0-	-0-	800	1	20911	3	N	4485	4350	0				246
							4646	4	4934	9								
09	32081	X	32081	-0-	-0-	-0-	800	1	20206	3	N	4444	4582	1				108
							6187	4	4888	9								
10	39246	X	20889	-0-	-18357	-0-	318	1	12814	3	N	5459	5341	1				226
							1752	4	6005	9								
11	37980	X	15859	-0-	-22121	-0-	172	1	8816	3	N	4687	4802	1				111
							1715	4	5156	9								
12	39246	X	10390	-0-	-28856	-0-	105	1	4298	3	N	4696	4643	1				164
							821	4	5166	9								
01	33139	X	12334	-0-	-20805	-0-	211	1	6531	3	N	4517	4537	1	2	8		142
							623	4	4969	9								

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

08	18662	X	15500	-0-	-3162	-0-	880	1	8602	3	N	4793	4511	0				692
							746	4	5272	9								
09	16890	X	9364	-0-	-7526	-0-	880	1	3257	3	N	3690	3595	0				787
							1168	4	4059	9								
10	14539	X	13004	-0-	-1535	-0-	554	1	8476	3	N	3274	3414	0				647
							373	4	3601	9								
11	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	2109	1	14303	3	N	3076	3077	0				646
							22	4	3384	9								
12	15500	X	8172	-0-	-7328	-0-	437	1	4524	3	N	2742	2700	0				688
							195	4	3016	9								
01	15500	X	13335	-0-	-2165	-0-	476	1	9112	3	N	3322	3220	0				790
							93	4	3654	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25420	X	22089	-0-	-3331	-0-	880	1	19050	3	N	1963	2106	0			324
							2159	9									
09	24600	X	20468	-0-	-4132	-0-	880	1	17755	3	N	1666	1623	0			367
							1833	9									
10	25420	X	22435	-0-	-2985	-0-	1216	1	18594	3	N	2386	2488	0			265
							2625	9									
11	24600	X	1103	-0-	-23497	-0-	135	1	916	3	N	44	44	0			265
							4	4	48	9							
12	25327	X	1085	-0-	-24242	-0-	65	1	670	3	N	9	9	0			265
							340	4	10	9							
01	22444	X	8874	-0-	-13570	-0-	381	1	7277	3	N	1078	1046	0			297
							30	4	1186	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	240	1	16942	3	N	2694	2669	1			320
							1930	4	2963	9							
09	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	240	1	18337	3	N	2464	2520	1			264
							3116	4	2710	9							
10	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	77	1	18340	3	N	2342	2415	1	23	8	168
							1007	4	2576	9							
11	39305	X	39305	-0-	-0-	-0-	120	1	32948	3	N	3125	2948	1	61	8	284
							2799	4	3438	9							
12	48822	X	48822	-0-	-0-	-0-	132	1	42793	3	N	3748	3653	1	25	8	354
							1774	4	4123	9							
*01	39592	X	39592	-0-	-0-	-0-	188	1	35502	3	N	3147	3247	1	39	8	215
							440	4	3462	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54777	X	54777	-0-	-0-	-0-	240	1	47621	3	N	5407	5321	1			637
							968	4	5948	9							
09	52464	X	52464	-0-	-0-	-0-	240	1	46436	3	N	5262	5382	1			517
							5788	9									
10	48641	X	48641	-0-	-0-	-0-	171	1	40553	3	N	5173	5331	1	21	8	338
							2227	4	5690	9							
11	40729	X	40729	-0-	-0-	-0-	120	1	32766	3	N	4600	4339	1	41	8	558
							2783	4	5060	9							
12	44774	X	44774	-0-	-0-	-0-	116	1	37766	3	N	4842	4717	1	16	8	667
							1566	4	5326	9							
*01	47193	X	47193	-0-	-0-	-0-	216	1	40945	3	N	5022	5180	1	23	8	486
							508	4	5524	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36301 X	31319	-0-	-4982	-0-	800	1	14278	3	N	4293	4096	1			232
						11519	4	4722	9							
09	35130 X	26555	-0-	-8575	-0-	800	1	20784	3	N	3562	3673	1	2	8	119
						1053	4	3918	9							
10	15438 X	9307	-0-	-6131	-0-	82	1	3323	3	N	3856	3771	1			204
						1660	4	4242	9							
11	30300 X	16833	-0-	-13467	-0-	228	1	11701	3	N	3841	3934	1			111
						679	4	4225	9							
12	31310 X	17289	-0-	-14021	-0-	252	1	10278	3	N	3959	3915	1			155
						2404	4	4355	9							
01	31310 X	17399	-0-	-13911	-0-	232	1	7193	3	N	4447	4461	1			141
						5082	4	4892	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

08	34968 X	31067	-0-	-3901	-0-	672	1	22393	3	N	7002	6510	0	206	8	1129
						300	4	7702	9							
09	31530 X	28903	-0-	-2627	-0-	672	1	19819	3	N	6023	6129	0			1023
						1787	4	6625	9							
10	32581 X	30477	-0-	-2104	-0-	925	1	19701	3	N	6224	6170	0			1077
						3005	4	6846	9							
11	30960 X	28682	-0-	-2278	-0-	947	1	20810	3	N	5595	5536	0			1136
						770	4	6155	9							
12	31992 X	23550	-0-	-8442	-0-	948	1	17225	3	N	4372	4384	0			1124
						568	4	4809	9							
*01	31310 X	31310	-0-	-0-	-0-	994	1	22863	3	N	5092	5244	0			972
						1852	4	5601	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

08	16802 X	11811	-0-	-4991	-0-	672	1	8128	3	N	2643	2437	0	67	8	423
						104	4	2907	9							
09	16260 X	10008	-0-	-6252	-0-	672	1	6909	3	N	2115	2152	0			386
						100	4	2327	9							
10	15872 X	12717	-0-	-3155	-0-	377	1	8035	3	N	2799	2774	0			411
						1226	4	3079	9							
11	14580 X	10012	-0-	-4568	-0-	313	1	6881	3	N	2331	2306	0			436
						254	4	2564	9							
12	11811 X	10202	-0-	-1609	-0-	354	1	6442	3	N	2903	2912	0			427
						213	4	3193	9							
01	12710 X	10757	-0-	-1953	-0-	308	1	7078	3	N	2543	2619	0			351
						574	4	2797	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27838	X	15280	-0-	-12558	-0-	800	1	9940	3	N	3491	3610	0			1376
							700	4	3840	9							
09	26430	X	18078	-0-	-8352	-0-	400	1	13263	3	N	3982	3909	0			1449
							35	4	4380	9							
10	25203	X	15337	-0-	-9866	-0-	400	1	10937	3	N	3636	3701	0			1384
							4000	9									
11	23640	X	16472	-0-	-7168	-0-	12169	3	4303	9	N	3912	3835	0			1461
12	23095	X	16252	-0-	-6843	-0-	12039	3	19	4	N	3813	3919	0			1355
							4194	9									
01	18693	X	13829	-0-	-4864	-0-	9642	3	40	4	N	3770	3737	0			1388
							4147	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

*07	80015	X	80015	-0-	-0-	-0-	304	1	33458	3	N	1883	1891	1				53
							44182	4	2071	9								
08	50530	X	40342	-0-	-10188	-0-	304	1	30679	3	N	1707	1695	1				65
							7481	4	1878	9								
09	58290	X	31496	-0-	-26794	-0-	304	1	27301	3	N	1611	1621	1				55
							2119	4	1772	9								
10	80011	X	27323	-0-	-52688	-0-	112	1	25070	3	N	1586	1571	1				70
							396	4	1745	9								
11	77430	X	26604	-0-	-50826	-0-	115	1	24330	3	N	1416	1421	1	11	8		54
							601	4	1558	9								
*12	80011	X	28099	-0-	-51912	-0-	128	1	26408	3	N	1412	1418	1				48
							10	4	1553	9								
01	40331	X	23776	-0-	-16555	-0-	111	1	21649	3	N	1381	1379	1				50
							497	4	1519	9								

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

08	27187	X	21954	-0-	-5233	-0-	800	1	16419	3	N	4303	4308	0				1459
							2	4	4733	9								
09	26310	X	21909	-0-	-4401	-0-	3000	1	12662	3	N	4710	4701	0				1468
							1066	4	5181	9								
10	26288	X	22937	-0-	-3351	-0-	3100	1	14541	3	N	4337	4363	0				1442
							525	4	4771	9								
11	25440	X	24887	-0-	-553	-0-	3000	1	14349	3	N	4076	4143	0	1	8		1374
							3054	4	4484	9								
12	22971	X	22315	-0-	-656	-0-	3100	1	10638	3	N	4251	4257	0				1368
							3901	4	4676	9								
*01	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	3100	1	12202	3	N	3910	3926	0				1352
							3403	4	4301	9								

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

*07	58403	X	58403	-0-	-0-	-0-	304	1	21886	3	N	6642	6670	1				186
							28907	4	7306	9								
08	46531	X	46219	-0-	-312	-0-	304	1	31429	3	N	6369	6314	1				241
							7480	4	7006	9								
09	45030	X	43839	-0-	-1191	-0-	304	1	35015	3	N	5820	5855	1				206
							2118	4	6402	9								
10	46531	X	40100	-0-	-6431	-0-	147	1	32954	3	N	5889	5834	1				261
							521	4	6478	9								
11	45030	X	33096	-0-	-11934	-0-	126	1	26697	3	N	5156	5172	1	6	8		239
							601	4	5672	9								
*12	46531	X	33979	-0-	-12552	-0-	136	1	27913	3	N	5382	5403	1				218
							10	4	5920	9								
01	46221	X	30510	-0-	-15711	-0-	125	1	24268	3	N	5109	5106	1				221
							497	4	5620	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38304	X	38304	-0-	-0-	-0-	930	1	28331	3	N	7624	7631	0			1207
							657	4	8386	9							
09	35100	X	33185	-0-	-1915	-0-	930	1	22143	3	N	7112	6924	0			1395
							2289	4	7823	9							
10	44020	X	32094	-0-	-11926	-0-	930	1	23041	3	N	6572	6566	0			1401
							894	4	7229	9							
11	42600	X	31217	-0-	-11383	-0-	900	1	23092	3	N	6232	6199	0			1434
							370	4	6855	9							
12	44020	X	30750	-0-	-13270	-0-	930	1	22433	3	N	5931	6028	0			1337
							863	4	6524	9							
01	38316	X	27745	-0-	-10571	-0-	960	1	19660	3	N	5985	5972	0			1350
							541	4	6584	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

*07	26009	X	18323	-0-	-7686	-0-	304	1	12904	3	N	4650	4670	1			130
							5115	9									
08	31186	X	25900	-0-	-5286	-0-	304	1	21058	3	N	4125	4098	1			157
							4538	9									
09	30180	X	27062	-0-	-3118	-0-	304	1	22239	3	N	4108	4134	1			131
							4519	9									
10	31186	X	28203	-0-	-2983	-0-	105	1	23585	3	N	4103	4065	1			169
							4513	9									
11	28014	X	28014	-0-	-0-	-0-	111	1	23490	3	N	3660	3672	1	6	8	151
							387	4	4026	9							
*12	27964	X	27964	-0-	-0-	-0-	109	1	22514	3	N	3732	3746	1			137
							1236	4	4105	9							
01	28210	X	20787	-0-	-7423	-0-	86	1	16834	3	N	3472	3470	1			139
							48	4	3819	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

08	39097	X	39097	-0-	-0-	-0-	310	1	26549	3	N	8398	8350	0			608
							3000	4	9238	9							
09	42810	X	31069	-0-	-11741	-0-	310	1	18388	3	N	8379	8274	0			713
							3154	4	9217	9							
10	44237	X	40457	-0-	-3780	-0-	310	1	26070	3	N	8938	9050	0			601
							4245	4	9832	9							
11	42810	X	41810	-0-	-1000	-0-	270	1	31753	3	N	7604	7459	0			746
							1423	4	8364	9							
12	39091	X	37628	-0-	-1463	-0-	310	1	26937	3	N	8054	8023	0			777
							1522	4	8859	9							
01	40455	X	32562	-0-	-7893	-0-	320	1	22196	3	N	8038	7984	0			831
							1204	4	8842	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

*07	49290	X	24883	-0-	-24407	-0-	304	1	16099	3	N	7709	7733	1			215
							8480	9									
08	51708	X	31125	-0-	-20583	-0-	304	1	23254	3	N	6879	6833	1			261
							7567	9									
09	50040	X	33239	-0-	-16801	-0-	304	1	25709	3	N	6569	6609	1			221
							7226	9									
10	51708	X	34016	-0-	-17692	-0-	119	1	26708	3	N	6535	6473	1			283
							7189	9									
11	35910	X	33382	-0-	-2528	-0-	125	1	26456	3	N	5832	5850	1	5	8	260
							386	4	6415	9							
*12	34348	X	31305	-0-	-3043	-0-	114	1	23511	3	N	5857	5880	1			237
							1237	4	6443	9							
01	34348	X	26772	-0-	-7576	-0-	106	1	20660	3	N	5416	5412	1			241
							48	4	5958	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30969	X	29203	-0-	-1766	-0-	620	1	19309	3	N	8429	8352	1	82	8	1459
							2	4	9272	9							
09	29970	X	28228	-0-	-1742	-0-	620	1	19275	3	N	7557	7848	1			1168
							20	4	8313	9							
10	30969	X	29393	-0-	-1576	-0-	620	1	20236	3	N	7742	7669	1			1241
							21	4	8516	9							
11	28260	X	22164	-0-	-6096	-0-	600	1	13834	3	N	6999	7020	1			1220
							31	4	7699	9							
12	29202	X	23514	-0-	-5688	-0-	580	1	15463	3	N	6493	6454	1			1259
							329	4	7142	9							
01	29388	X	21587	-0-	-7801	-0-	440	1	15736	3	N	4907	5011	1			1155
							13	4	5398	9							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

08	63147	X	55436	-0-	-7711	-0-	310	1	44888	3	N	9307	9231	1			344
							10238	9									
09	61110	X	50427	-0-	-10683	-0-	310	1	40562	3	N	8517	8553	1			308
							186	4	9369	9							
10	63147	X	47260	-0-	-15887	-0-	277	1	38157	3	N	8024	8059	1			273
							8826	9									
11	61110	X	44346	-0-	-16764	-0-	284	1	35360	3	N	6892	6930	1	7	8	228
							1121	4	7581	9							
12	63147	X	52524	-0-	-10623	-0-	382	1	43473	3	N	7217	6976	1			469
							730	4	7939	9							
01	55428	X	49632	-0-	-5796	-0-	330	1	33975	3	N	6759	7000	1			228
							7892	4	7435	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

08	86005	X	86005	-0-	-0-	-0-	304	1	77480	3	N	4173	4201	0	53	8	185
							3631	4	4590	9							
09	103148	X	103148	-0-	-0-	-0-	75	1	84574	3	N	5114	5111	0	51	8	137
							12874	4	5625	9							
10	99758	X	99715	-0-	-43	-0-	59	1	80654	3	N	5286	5178	0	86	8	159
							13187	4	5815	9							
11	96540	X	83456	-0-	-13084	-0-	71	1	63417	3	N	4183	4085	0	25	8	232
							15367	4	4601	9							
12	99758	X	98895	-0-	-863	-0-	84	1	47577	3	N	4427	4398	0	50	8	211
							46364	4	4870	9							
*01	108814	X	108814	-0-	-0-	-0-	72	1	80386	3	N	4726	4645	0	65	8	227
							23157	4	5199	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

08	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	304	1	4200	3	N	5578	5595	1			317
							12114	4	6136	9							
09	55950	X	22994	-0-	-32956	-0-	304	1	5793	3	N	6963	7179	1	1	8	100
							9238	4	7659	9							
10	57815	X	56967	-0-	-848	-0-	630	1	25370	3	N	10882	10646	1	1	8	335
							18997	4	11970	9							
11	46825	X	46825	-0-	-0-	-0-	611	1	31388	3	N	9377	9607	1			105
							4511	4	10315	9							
12	45694	X	41479	-0-	-4215	-0-	568	1	23224	3	N	8063	7972	1			196
							8818	4	8869	9							
01	56978	X	37282	-0-	-19696	-0-	375	1	11648	3	N	7906	7855	1			247
							16562	4	8697	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68814	X	68814	-0-	-0-	-0-	310	1	57996	3	N	9479	9395	1			350
							81	4	10427	9							
09	61089	X	61089	-0-	-0-	-0-	310	1	51145	3	N	7725	7757	1			318
							1136	4	8498	9							
10	55748	X	55748	-0-	-0-	-0-	343	1	47263	3	N	7402	7433	1			287
							8142	9									
11	55077	X	55077	-0-	-0-	-0-	316	1	39270	3	N	6890	6927	1	12	8	238
							7912	4	7579	9							
12	49321	X	34930	-0-	-14391	-0-	238	1	27134	3	N	6321	6109	1			450
							605	4	6953	9							
01	49321	X	40068	-0-	-9253	-0-	290	1	29875	3	N	5700	5904	1			246
							3633	4	6270	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41169	X	41169	-0-	-0-	-0-	304	1	4221	3	N	10102	9912	1			562
							25532	4	11112	9							
09	56854	X	56854	-0-	-0-	-0-	304	1	18822	3	N	13555	13975	1			142
							22817	4	14911	9							
10	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	710	1	28594	3	N	12473	12202	1	1	8	412
							20191	4	13720	9							
11	52532	X	52532	-0-	-0-	-0-	729	1	37417	3	N	10520	10777	1			155
							2814	4	11572	9							
12	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-	873	1	35669	3	N	10347	10231	1	1	8	270
							4373	4	11382	9							
01	50065	X	32660	-0-	-17405	-0-	468	1	14525	3	N	8609	8609	1			270
							8197	4	9470	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50220	X	26078	-0-	-24142	-0-	620	1	18449	3	N	5735	5767	1	57	8	1154
							700	4	6309	9							
09	26875	X	26875	-0-	-0-	-0-	620	1	17700	3	N	6266	6173	1			1247
							1662	4	6893	9							
10	48484	X	22731	-0-	-25753	-0-	620	1	15154	3	N	5461	5325	1			1383
							950	4	6007	9							
11	46920	X	25457	-0-	-21463	-0-	560	1	18361	3	N	5012	5183	1			1212
							1023	4	5513	9							
12	37138	X	19215	-0-	-17923	-0-	560	1	12765	3	N	4930	4919	1			1223
							467	4	5423	9							
01	27776	X	15050	-0-	-12726	-0-	600	1	9353	3	N	3916	3949	1			1190
							789	4	4308	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117304	X	84000	-0-	-33304	-0-	304	1	77718	3	N	3384	3407	0	13	8	150
							2256	4	3722	9							
09	123694	X	123694	-0-	-0-	-0-	75	1	108704	3	N	3907	3905	0	14	8	138
							10617	4	4298	9							
10	121202	X	121202	-0-	-0-	-0-	74	1	102041	3	N	4136	4051	0	22	8	201
							14537	4	4550	9							
11	113520	X	75246	-0-	-38274	-0-	58	1	52083	3	N	2487	2429	0	7	8	252
							20369	4	2736	9							
12	117304	X	60524	-0-	-56780	-0-	65	1	36811	3	N	2748	2730	0	13	8	257
							20625	4	3023	9							
01	117304	X	100602	-0-	-16702	-0-	67	1	73919	3	N	3189	3135	0	15	8	296
							23108	4	3508	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64015	X	58134	-0-	-5881	-0-	1034	1	41955	3	N	13768	13545	1			638
							15145	9									
09	61950	X	44013	-0-	-17937	-0-	1034	1	29358	3	N	11362	11794	0	1	8	205
							1123	4	12498	9							
10	64015	X	39425	-0-	-24590	-0-	1460	1	27570	3	N	9161	9169	0			197
							318	4	10077	9							
11	56250	X	39889	-0-	-16361	-0-	1505	1	27332	3	N	9667	9521	0			343
							418	4	10634	9							
12	58125	X	44627	-0-	-13498	-0-	1617	1	31504	3	N	9467	9618	0			192
							1092	4	10414	9							
01	58125	X	35609	-0-	-22516	-0-	1109	1	24714	3	N	7713	7507	0			398
							1302	4	8484	9							

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63116	X	53400	-0-	-9716	-0-	1033	1	39281	3	N	11675	11537	0			543
							243	4	12843	9							
09	61080	X	35943	-0-	-25137	-0-	1033	1	24562	3	N	8436	8757	0			222
							1068	4	9280	9							
10	63116	X	34583	-0-	-28533	-0-	1263	1	23836	3	N	7984	7989	0			217
							702	4	8782	9							
11	61080	X	32050	-0-	-29030	-0-	1142	1	20735	3	N	8955	8819	0			353
							322	4	9851	9							
12	60202	X	29878	-0-	-30324	-0-	920	1	17920	3	N	7729	7852	0			230
							2536	4	8502	9							
01	53413	X	32776	-0-	-20637	-0-	1018	1	22697	3	N	7376	7178	0			428
							947	4	8114	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 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
08	77562	X	41460	-0-	-36102	-0-	310	1	30763	3	N	8660	8743	0			636
							861	4	9526	9							
09	75060	X	27700	-0-	-47360	-0-	310	1	18995	3	N	5438	5370	0			704
							2413	4	5982	9							
10	77562	X	26117	-0-	-51445	-0-	310	1	15466	3	N	5648	5718	0			634
							4128	4	6213	9							
11	75060	X	32012	-0-	-43048	-0-	270	1	17206	3	N	7754	7607	0			781
							6007	4	8529	9							
12	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	310	1	8077	3	N	5240	5221	0			800
							3439	4	5764	9							
01	41447	X	34537	-0-	-6910	-0-	320	1	19544	3	N	5910	5870	0			840
							8172	4	6501	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	176926	X	176926	-0-	-0-	-0-	304	1	156816	3	N	9850	9511	0	146	8	418
							8971	4	10835	9							
09	133975	X	133975	-0-	-0-	-0-	75	1	114577	3	N	8016	8012	0	148	8	274
							10505	4	8818	9							
10	101640	X	101640	-0-	-0-	-0-	63	1	85836	3	N	7040	6896	0	246	8	172
							7997	4	7744	9							
11	91397	X	91397	-0-	-0-	-0-	77	1	69150	3	N	5770	5635	0	74	8	233
							15823	4	6347	9							
12	89621	X	85956	-0-	-3665	-0-	95	1	53441	3	N	5796	5758	0	126	8	145
							26044	4	6376	9							
*01	123563	X	123563	-0-	-0-	-0-	83	1	92527	3	N	7130	7010	0	175	8	90
							23110	4	7843	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183450	X	183450	-0-	-0-	-0-	304	1	164198	3	N	9931	9604	0	135	8	422
							8024	4	10924	9							
09	115774	X	115774	-0-	-0-	-0-	75	1	91645	3	N	5354	5351	0	114	8	311
							18165	4	5889	9							
10	175636	X	175636	-0-	-0-	-0-	104	1	142759	3	N	7923	7760	0	197	8	277
							24058	4	8715	9							
11	105349	X	105349	-0-	-0-	-0-	84	1	74726	3	N	4481	4376	0	54	8	328
							25610	4	4929	9							
12	100812	X	62693	-0-	-38119	-0-	66	1	37214	3	N	4356	4328	0	96	8	260
							20621	4	4792	9							
*01	127032	X	127032	-0-	-0-	-0-	88	1	97137	3	N	6092	5985	0	149	8	218
							23106	4	6701	9							

GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	8			-0-
07	0		45254	-0-	45254	45254	48	1	38906	4	N	5727	5239	0	37	8	451
							6300	9									
08	0	W	99737	-0-	99737	144991	286	1	29961	3	N	13375	12673	0	549	8	604
							54777	4	14713	9							
09	0	W	81090	-0-	81090	226081	900	1	53402	3	N	10848	10850	1	194	8	408
							14855	4	11933	9							
10	0	W	67868	-0-	67868	293949	1025	1	45378	3	N	9256	8566	1	101	8	997
							11283	4	10182	9							
11	0	W	2062	-0-	2062	296011	2059	4	3	9	N	3	419	1	3	8	578
12	0	W	49996	-0-	49996	346007	1200	1	36388	3	N	6868	6223	1	122	8	1101
							4853	4	7555	9							
01	0	W	54805	-0-	54805	400812	1221	1	44065	3	N	6957	7534	1			524
							1866	4	7653	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

09	0		54661	-0-	54661	54661	800	1	41276	4	N	11441	10553	1	475	8	413
							12585	9									
10	0	W	137988	-0-	137988	192649	794	1	54963	3	N	26796	26344	1	483	8	382
							52755	4	29476	9							
*11	0	W	119342	-0-	119342	311991	81778	3	12097	4	N	23152	23115	1	93	8	326
							25467	9									
12	0	W	108068	-0-	108068	420059	68	1	73555	3	N	20553	20387	1	247	8	245
							11837	4	22608	9							
01	0	W	94757	-0-	94757	514816	1067	1	60393	3	N	18348	18329	1	151	8	113
							13114	4	20183	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

09	0		56759	-0-	56759	56759	800	1	41275	4	N	13349	12314	1	311	8	724
							14684	9									
10	0	W	141587	-0-	141587	198346	806	1	55805	3	N	28556	28074	1	455	8	751
							53564	4	31412	9							
11	0	W	109839	-0-	109839	308185	75065	3	11104	4	N	21518	21483	1	93	8	693
							23670	9									
12	0	W	82839	-0-	82839	391024	52	1	56862	3	N	15248	15124	1	264	8	553
							9152	4	16773	9							
01	0	W	67886	-0-	67886	458910	793	1	44839	3	N	11380	11368	1	146	8	419
							9736	4	12518	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		17701	-0-	17701	17701	150	1	10811	4	N	6127	5432	0	2	8	693
							6740	9									
*09	167121	X	149420	-0-	-17701	-0-	1500	1	114444	4	N	30433	30652	1			474
							33476	9									
10	142135	X	95392	-0-	-46743	-0-	1386	1	58586	3	N	20052	20180	1	1	8	345
							13363	4	22057	9							
*11	137550	X	69890	-0-	-67660	-0-	1454	1	51082	3	N	15556	15551	1			350
							242	4	17112	9							
12	142135	X	53538	-0-	-88597	-0-	1570	1	36919	3	N	12311	11769	1			892
							1507	4	13542	9							
01	142135	X	45629	-0-	-96506	-0-	1546	1	32417	3	N	10477	10935	1			434
							141	4	11525	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 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
08	0		19085	-0-	19085	19085	150	1	10810	4	N	7386	6551	0			835
							8125	9									
*09	171895	X	152810	-0-	-19085	-0-	1500	1	114443	4	N	33515	33756	1			594
							36867	9									
10	134385	X	112641	-0-	-21744	-0-	1614	1	68196	3	N	24797	24956	1			435
							15554	4	27277	9							
*11	130050	X	74230	-0-	-55820	-0-	1546	1	54285	3	N	16492	16487	1			440
							258	4	18141	9							
12	134385	X	53001	-0-	-81384	-0-	1530	1	36001	3	N	12727	12166	1			1001
							1470	4	14000	9							
01	134385	X	45821	-0-	-88564	-0-	1554	1	32587	3	N	10489	10948	1			542
							142	4	11538	9							

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5766	X	4761	-0-	-1005	-0-	1717	3	2831	4	N	194	196	1			130
							213	9									
*09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	1660	3	1204	4	N	322	188	1			264
							354	9									
*10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	4175	3	1351	4	N	319	319	1	152	3	112
							351	9									
*11	31530	X	31530	-0-	-0-	-0-	4326	3	26806	4	N	362	440	1			34
							398	9									
*12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	4687	3	1107	4	N	395	398	1			31
							435	9									
*01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	9158	3	981	4	N	652	606	1			77
							717	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	25029 X	25029	-0-	-0-	-0-	16454 3 7913 9	662 4	Y	7194	7501 1		151
*09	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	15779 3 3727 9	616 4	Y	3388	3217 1		322
*10	12090 X	9132	-0-	-2958	-0-	4709 3 2693 9	1730 4	Y	2448	2613 1		157
*11	23970 X	2059	-0-	-21911	-0-	1022 3 523 9	514 4	Y	475	518 1		114
*12	19747 X	5093	-0-	-14654	-0-	2260 3 1115 9	1718 4	Y	1014	975 1		153
*01	21723 X	21723	-0-	-0-	-0-	16351 3 3922 9	1450 4	Y	3565	3457 1		261

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

*08	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	12959 3 3017 9	2232 4	Y	2743	2627 1	15 8	166
*09	17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	11060 3 4694 9	2161 4	Y	4267	3688 1		745
*10	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	10602 3 3309 9	2751 4	Y	3008	3237 1		516
*11	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	6195 3 2595 9	5774 4	Y	2359	2339 1		536
*12	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	11059 3 2758 9	1656 4	Y	2507	2584 1		459
*01	16408 X	16408	-0-	-0-	-0-	11995 3 3165 9	1248 4	Y	2877	2893 1		443

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

*08	27125 X	11202	-0-	-15923	-0-	8313 3 1064 9	1825 4	Y	967	1126 1		125
*09	26010 X	4701	-0-	-21309	-0-	2481 3 348 9	1872 4	Y	316	438 1		3
*10	26877 X	14050	-0-	-12827	-0-	9816 3 729 9	3505 4	Y	663	584 1		82
*11	19590 X	14193	-0-	-5397	-0-	10941 3 262 9	2990 4	Y	238	308 1		12
*12	16709 X	15552	-0-	-1157	-0-	11893 3 966 9	2693 4	Y	878	777 1		113
*01	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	14958 3 574 9	1496 4	Y	522	609 1		26

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

*08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	2788 3 2 9	808 4	N	2			312
*09	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	7159 3	3658 4	N	-0-	163 3		149
*10	9858 X	4542	-0-	-5316	-0-	1706 3 22 9	2814 4	N	20			169
*11	9540 X	5500	-0-	-4040	-0-	3515 3 26 9	1959 4	N	24			193
*12	9858 X	2373	-0-	-7485	-0-	871 3	1502 4	N	-0-			193
01	7409 X	4566	-0-	-2843	-0-	809 3	3757 4	N	-0-			193

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	18629	3	6060	4	N	1237	1488	1	15	8	690
							1361	9									
*09	18180	X	16583	-0-	-1597	-0-	8315	3	7688	4	N	527	744	1			473
							580	9									
*10	16926	X	14087	-0-	-2839	-0-	9521	3	3830	4	N	669	569	1			573
							736	9									
*11	22590	X	12221	-0-	-10369	-0-	8846	3	2448	4	N	843	932	1			484
							927	9									
*12	27020	X	27020	-0-	-0-	-0-	22815	3	3206	4	N	908	755	1			637
							999	9									
*01	26654	X	26654	-0-	-0-	-0-	24006	3	1847	4	N	728	945	1			420
							801	9									

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

*08	14973	X	10667	-0-	-4306	-0-	7582	3	2439	4	Y	587	563	1	24	8	104
							646	9									
*09	12720	X	9512	-0-	-3208	-0-	7828	3	771	4	Y	830	887	1			47
							913	9									
*10	13268	X	12892	-0-	-376	-0-	11109	3	1521	4	Y	238	191	1			94
							262	9									
*11	12840	X	6295	-0-	-6545	-0-	2837	3	2907	4	Y	501	561	1			34
							551	9									
*12	13268	X	2811	-0-	-10457	-0-	910	3	1567	4	Y	304	188	1			150
							334	9									
*01	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	8322	3	4140	4	Y	975	940	1			185
							1073	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

*08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	8043	3	540	4	N	990	1082	1	2	8	213
							1089	9									
*09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	6297	3	487	4	N	812	932	1			93
							893	9									
*10	7254	X	1717	-0-	-5537	-0-	691	4	1026	9	N	933	180	1			846
*11	8970	X	359	-0-	-8611	-0-	78	4	281	9	N	255	941	1			160
*12	9269	X	8202	-0-	-1067	-0-	2405	3	4352	4	N	1314	1016	1			458
							1445	9									
01	9269	X	9029	-0-	-240	-0-	6515	3	2514	9	N	2285	2214	1			529

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

*08	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	1454	3	6816	4	Y	2349	2172	1	1	8	227
							2584	9									
*09	16560	X	14736	-0-	-1824	-0-	4354	3	8249	4	Y	1939	1944	1			222
							2133	9									
*10	17112	X	7949	-0-	-9163	-0-	4989	3	2126	4	Y	758	808	1			172
							834	9									
*11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	4077	3	2942	4	Y	923	1071	1			24
							1015	9									
*12	6975	X	3794	-0-	-3181	-0-	3213	3	343	4	Y	216	192	1			48
							238	9									
*01	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	9828	3	5182	4	Y	3326	3296	1			78
							3659	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	26040	X	12749	-0-	-13291	-0-	3390	3	9359	4	N	-0-	19	3	5	8	321
*09	21720	X	18692	-0-	-3028	-0-	12866	3	4227	4	N	1454	1497	1			278
							1599	9									
*10	13175	X	11682	-0-	-1493	-0-	3030	3	8652	4	N	-0-	131	3			147
*11	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	7005	3	5032	4	N	2802	2767	1			182
							3082	9									
*12	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	9092	3	7629	4	N	1369	1495	1			56
							1506	9									
01	13299	X	11414	-0-	-1885	-0-	8039	3	2308	4	N	970	939	1			87
							1067	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
*08	28765	X	28765	-0-	-0-	-0-	7064	3	16970	4	Y	4301	4104	1	3	8	300
							4731	9									
*09	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	16144	3	8107	4	Y	3488	3517	1			271
							3837	9									
*10	40672	X	1917	-0-	-38755	-0-	1108	3	809	4	Y	-0-	94	1	5	3	172
*11	39360	X	19108	-0-	-20252	-0-	4646	3	11558	4	Y	2640	2625	1			187
							2904	9									
*12	40672	X	15617	-0-	-25055	-0-	7596	3	6966	4	Y	959	987	1			159
							1055	9									
01	20150	X	18052	-0-	-2098	-0-	12981	3	3961	4	Y	1009	1102	1			66
							1110	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
*08	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	21432	3	963	9	N	875	745	1			306
*09	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23318	3	405	9	N	368	546	1			128
*10	11966	X	9603	-0-	-2363	-0-	8989	3	614	9	N	558	549	1			137
*11	18510	X	8007	-0-	-10503	-0-	7461	3	546	9	N	496	551	1			82
*12	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	18631	3	1026	9	N	933	729	1			286
*01	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	23971	3	724	9	N	658	567	1			377

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
*08	3875	X	3395	-0-	-480	-0-	2781	3	464	4	N	136	147	1			381
							150	9									
*09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4277	3	211	4	N	-0-	149	3			232
*10	4619	X	3840	-0-	-779	-0-	3678	3	161	4	N	1	2	3			231
							1	9									
*11	4470	X	208	-0-	-4262	-0-	41	3	167	4	N	-0-					231
*12	4464	X	1672	-0-	-2792	-0-	825	3	847	4	N	-0-					231
01	4433	X	3000	-0-	-1433	-0-	1513	3	1487	4	N	-0-					231

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
*08	25854	X	6768	-0-	-19086	-0-	1735	3	3456	4	N	1434	1145	1	3	8	286
							1577	9									
*09	25020	X	6322	-0-	-18698	-0-	1351	3	3720	4	N	1137	1283	1			140
							1251	9									
*10	25513	X	4153	-0-	-21360	-0-	672	3	2557	4	N	840	753	1			227
							924	9									
*11	17460	X	3184	-0-	-14276	-0-	118	3	2211	4	N	777	935	1			69
							855	9									
*12	9889	X	1246	-0-	-8643	-0-	190	3	639	4	N	379	184	1			264
							417	9									
*01	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	23466	3	1921	4	N	1477	1465	1			276
							1625	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	19530	X	14026	-0-	-5504	-0-	9530	3	3236	4	Y	1145	1120	1			188
							1260	9									
*09	20880	X	11459	-0-	-9421	-0-	9283	3	1034	4	Y	1038	1119	1			107
							1142	9									
*10	27652	X	27086	-0-	-566	-0-	22503	3	3658	4	Y	841	756	1			192
							925	9									
*11	26760	X	8809	-0-	-17951	-0-	2926	3	4981	4	Y	820	944	1			68
							902	9									
*12	27652	X	8797	-0-	-18855	-0-	2561	3	4995	4	Y	1128	1106	1			90
							1241	9									
01	23436	X	15159	-0-	-8277	-0-	9328	3	4685	4	Y	1042	943	1			189
							1146	9									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

*08	7533	X	2369	-0-	-5164	-0-	890	3	336	4	N	1039	963	1	1	8	188
							1143	9									
*09	11340	X	5701	-0-	-5639	-0-	3247	3	780	4	N	1522	1632	1			78
							1674	9									
*10	11718	X	45	-0-	-11673	-0-	45	4			N	-0-					78
*11	11340	X	2059	-0-	-9281	-0-	1826	4	233	9	N	212	165	1			125
*12	4526	X	2965	-0-	-1561	-0-	2008	3	214	4	N	675	541	1			259
							743	9									
*01	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	10686	3	261	4	N	3042	3071	1			230
							3346	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

*08	12989	X	12949	-0-	-40	-0-	8987	3	1920	4	Y	1856	1837	1			179
							2042	9									
*09	16830	X	1793	-0-	-15037	-0-	732	3	898	4	Y	148	310	1			17
							163	9									
*10	27404	X	3108	-0-	-24296	-0-	1834	3	870	4	Y	367	301	1			83
							404	9									
*11	26520	X	2850	-0-	-23670	-0-	1274	3	1389	4	Y	170	249	1			4
							187	9									
*12	27404	X	3209	-0-	-24195	-0-	1583	3	839	4	Y	715	559	1			160
							787	9									
01	11129	X	692	-0-	-10437	-0-	478	3	117	4	Y	88	246	1			2
							97	9									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

*08	35433	X	1808	-0-	-33625	-0-	313	3	576	4	Y	835	703	1			590
							919	9									
*09	34290	X	4034	-0-	-30256	-0-	103	3	2931	4	Y	909	1119	1			380
							1000	9									
*10	19964	X	5523	-0-	-14441	-0-	910	3	2138	4	Y	2250	2423	1			207
							2475	9									
*11	19320	X	3856	-0-	-15464	-0-	1166	3	1194	4	Y	1360	1377	1			190
							1496	9									
*12	19964	X	2587	-0-	-17377	-0-	1206	4	1381	9	Y	1255	1239	1			206
*01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	2202	3	2959	4	Y	1610	1469	1			347
							1771	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	16523 X	11039	-0-	-5484	-0-	8050	3	890	4	N	1908	2066	1			163
						2099	9									
*09	18750 X	13718	-0-	-5032	-0-	7833	3	3395	4	N	2264	2254	1			173
						2490	9									
*10	21080 X	14108	-0-	-6972	-0-	6648	3	4845	4	N	2377	2299	1			251
						2615	9									
*11	20400 X	15939	-0-	-4461	-0-	5621	3	7207	4	N	2828	2982	1			97
						3111	9									
*12	21080 X	10539	-0-	-10541	-0-	8316	4	2223	9	N	2021	1866	1			252
01	10540 X	7856	-0-	-2684	-0-	1293	3	4947	4	N	1469	1493	1			228
						1616	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
*08	11377 X	8514	-0-	-2863	-0-	6031	3	743	4	N	1582	1648	1	16	8	134
						1740	9									
*09	20400 X	4623	-0-	-15777	-0-	2249	3	624	4	N	1591	1668	1			57
						1750	9									
*10	21080 X	9885	-0-	-11195	-0-	5360	3	2954	4	N	1428	1336	1			149
						1571	9									
*11	21660 X	6029	-0-	-15631	-0-	2433	3	2822	4	N	704	707	1			146
						774	9									
*12	22382 X	7900	-0-	-14482	-0-	5786	3	946	4	N	1062	1120	1			88
						1168	9									
*01	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	8066	3	2751	4	N	1803	1841	1			50
						1983	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10	1451	-0-	1451	1451	101	3	1350	9	Y	1227	1127	1	4	8	192
*09	DLQ G-10	2907	-0-	2907	4358	1998	3	347	4	Y	511	671	1			32
						562	9									
*10	DLQ G-10	2588	-0-	2588	6946	1788	3	296	4	Y	458	444	1			46
						504	9									
*11	DLQ G-10	1183	-0-	1183	8129	588	3	284	4	Y	283	268	1			61
						311	9									
*12	10091 X	1962	-0-	-8129	-0-	1484	3	282	4	Y	178	212	1			27
						196	9									
01	2449 X	2170	-0-	-279	-0-	1554	3	134	4	Y	438	405	1			60
						482	9									

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10	13753	-0-	13753	13753	11381	3	11	4	Y	2146	2015	1	64	8	310
						2361	9									
*09	DLQ G-10	14609	-0-	14609	28362	12546	3	10	4	Y	1866	1957	1			219
						2053	9									
*10	DLQ G-10	6997	-0-	6997	35359	5888	3	6	4	Y	1003	1103	1			119
						1103	9									
*11	DLQ G-10	8613	-0-	8613	43972	7095	3	20	4	Y	1362	1214	1			267
						1498	9									
*12	51464 X	7492	-0-	-43972	-0-	5378	3	14	4	Y	1909	1688	1			488
						2100	9									
01	18445 X	10794	-0-	-7651	-0-	8496	3	11	4	Y	2079	2276	1			291
						2287	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	31944 X	31944	-0-	-0-	-0-	7763	3	10827	4	N	12140	12031	1	8	8	101
						13354	9									
*09	36726 X	36726	-0-	-0-	-0-	14001	3	6837	4	N	14444	14261	1			284
						15888	9									
*10	25389 X	21885	-0-	-3504	-0-	12764	3	4220	4	N	4455	4296	1			443
						4901	9									
*11	40228 X	40228	-0-	-0-	-0-	28377	3	4446	4	N	6732	6785	1			390
						7405	9									
*12	25389 X	13628	-0-	-11761	-0-	7444	3	2556	4	N	3298	3480	1			208
						3628	9									
01	25389 X	22779	-0-	-2610	-0-	13221	3	3531	4	N	5479	5039	1			648
						6027	9									

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

*08	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	5059	3	2674	4	N	2998	2917	1	15	8	352
						3298	9									
*09	11040 X	8888	-0-	-2152	-0-	6329	3	217	4	N	2129	2081	1			400
						2342	9									
*10	11408 X	10205	-0-	-1203	-0-	6775	3	339	4	N	2810	2976	1			234
						3091	9									
*11	10320 X	8101	-0-	-2219	-0-	5341	3	235	4	N	2295	2129	1			400
						2525	9									
*12	10664 X	6658	-0-	-4006	-0-	4364	3	219	4	N	1886	1966	1			320
						2075	9									
01	9796 X	8064	-0-	-1732	-0-	5497	3	155	4	N	2193	2361	1			152
						2412	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

*08	16120 X	7975	-0-	-8145	-0-	6430	3	413	4	Y	1029	687	1	7	8	405
						1132	9									
*09	15480 X	8134	-0-	-7346	-0-	5485	3	955	4	Y	1540	1300	1			645
						1694	9									
*10	15996 X	6862	-0-	-9134	-0-	4905	3	1015	4	Y	856	1394	1			107
						942	9									
*11	12690 X	9409	-0-	-3281	-0-	5727	3	2791	4	Y	810	765	1			152
						891	9									
*12	12152 X	3466	-0-	-8686	-0-	2542	3	684	4	Y	218	269	1			101
						240	9									
01	6603 X	5690	-0-	-913	-0-	5150	3	530	4	Y	9	107	1			3
						10	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

*08	14880 X	13631	-0-	-1249	-0-	10434	3	884	4	Y	2103	1715	1	14	8	828
						2313	9									
*09	14850 X	9840	-0-	-5010	-0-	7891	3	1810	4	Y	126	901	1			53
						139	9									
*10	15345 X	10067	-0-	-5278	-0-	7958	3	1848	4	Y	237	260	1			30
						261	9									
*11	14850 X	14164	-0-	-686	-0-	7223	3	3217	4	Y	3385	2781	1			634
						3724	9									
*12	12524 X	5016	-0-	-7508	-0-	3072	3	811	4	Y	1030	1187	1			477
						1133	9									
01	11160 X	6405	-0-	-4755	-0-	4847	3	369	4	Y	1081	1190	1			368
						1189	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	14849	X	6549	-0-	-8300	-0-	3238	3	2047	4	N	1149	1359	1	8	8	228
							1264	9									
*09	9750	X	8765	-0-	-985	-0-	5869	3	872	4	N	1840	1765	1			303
							2024	9									
*10	10075	X	7119	-0-	-2956	-0-	4955	3	142	4	N	1838	1896	1			245
							2022	9									
*11	15480	X	6408	-0-	-9072	-0-	4096	3	486	4	N	1660	1759	1			146
							1826	9									
*12	15996	X	767	-0-	-15229	-0-	299	3	261	4	N	188	180	1			154
							207	9									
01	15996	X	7821	-0-	-8175	-0-	4433	3	858	4	N	2300	2128	1			326
							2530	9									

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

*08	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	10651	3	642	4	N	2271	2035	1	11	8	506
							2498	9									
*09	15780	X	11519	-0-	-4261	-0-	9525	3	15	4	N	1799	1914	1			391
							1979	9									
*10	16306	X	11419	-0-	-4887	-0-	7403	3	2000	4	N	1833	1900	1			324
							2016	9									
*11	15780	X	14687	-0-	-1093	-0-	6446	3	6033	4	N	2007	1887	1			444
							2208	9									
*12	16306	X	11298	-0-	-5008	-0-	4459	3	4830	4	N	1826	1986	1			284
							2009	9									
*01	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	14597	3	285	4	N	2320	2380	1			224
							2552	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

*08	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	6214	3	2491	4	N	2098	2382	1	12	8	215
							2308	9									
*09	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	3113	3	6766	4	N	2416	2584	1			47
							2658	9									
*10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	577	3	1698	4	N	802	563	1			286
							882	9									
*11	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	5069	3	7630	4	N	2687	2670	1			303
							2956	9									
*12	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	8252	3	5044	4	N	2363	2590	1			76
							2599	9									
*01	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	2305	3	8788	4	N	2468	2395	1			149
							2715	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

*08	58787	X	58787	-0-	-0-	-0-	5479	3	1684	4	N	46931	46758	1	46	8	321
							51624	9									
*09	40912	X	40912	-0-	-0-	-0-	960	3	3003	4	N	33590	33587	1			324
							36949	9									
*10	32426	X	32426	-0-	-0-	-0-	4501	3	2095	4	N	23482	23521	1			285
							25830	9									
*11	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	4088	3	6615	4	N	12431	12522	1			194
							13674	9									
*12	22816	X	2401	-0-	-20415	-0-	800	3	1182	4	N	381	524	1			51
							419	9									
01	22816	X	3232	-0-	-19584	-0-	2494	3	178	4	N	509	362	1			198
							560	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	5611	X	5534	-0-	-77	-0-	3253	3	2281	9	N	2074	2007	1	11	8	244
*09	12150	X	8745	-0-	-3405	-0-	6714	3	2031	9	N	1846	1802	1			288
*10	12555	X	4360	-0-	-8195	-0-	3165	3	1195	9	N	1086	934	1			440
*11	26820	X	2751	-0-	-24069	-0-	984	3	1767	9	N	1606	1842	1			204
*12	27714	X	2951	-0-	-24763	-0-	1602	3	1349	9	N	1226	1282	1			148
01	27714	X	6267	-0-	-21447	-0-	4486	3	1781	9	N	1619	1631	1			136

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
*08	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	11413	3	2092	4	N	2930	2834	1	20	8	242
							3223	9									
*09	18510	X	16306	-0-	-2204	-0-	5579	3	6829	4	N	3544	3689	1			97
							3898	9									
*10	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	7864	3	2358	4	N	1977	2022	1			52
							2175	9									
*11	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	6972	3	993	4	N	2080	2039	1			93
							2288	9									
*12	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	5863	3	1269	4	N	1714	1530	1			277
							1885	9									
*01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	7053	3	336	4	N	1479	1663	1			93
							1627	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
*08	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	7199	3	103	4	N	2561	2755	1	20	8	136
							2817	9									
*09	11670	X	10455	-0-	-1215	-0-	7374	3	323	4	N	2507	2433	1			210
							2758	9									
*10	12059	X	7160	-0-	-4899	-0-	4455	3	648	4	N	1870	1873	1			207
							2057	9									
*11	15120	X	2639	-0-	-12481	-0-	1207	3	599	4	N	757	777	1			187
							833	9									
*12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					187
01	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					187

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
*08	11563	X	2626	-0-	-8937	-0-	1747	3	226	4	N	594	729	1			204
							653	9									
*09	7170	X	5355	-0-	-1815	-0-	3496	3	1035	4	N	749	758	1			195
							824	9									
*10	7409	X	7285	-0-	-124	-0-	5782	3	425	4	N	980	959	1			216
							1078	9									
*11	10920	X	6146	-0-	-4774	-0-	2758	3	2373	4	N	923	1089	1			50
							1015	9									
*12	11284	X	6554	-0-	-4730	-0-	2715	3	2754	4	N	986	873	1			163
							1085	9									
01	11284	X	6999	-0-	-4285	-0-	5184	3	750	4	N	968	694	1			437
							1065	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	12493	X	6369	-0-	-6124	-0-	2496	3	2864	4	N	917	918	1			317
							1009	9									
*09	13290	X	11667	-0-	-1623	-0-	5040	3	5024	4	N	1457	1501	1			273
							1603	9									
*10	14415	X	8427	-0-	-5988	-0-	909	3	5864	4	N	1504	1323	1			454
							1654	9									
*11	13950	X	10844	-0-	-3106	-0-	520	3	8539	4	N	1623	1886	1			191
							1785	9									
*12	14415	X	5483	-0-	-8932	-0-	1608	3	2896	4	N	890	949	1			132
							979	9									
*01	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	7645	3	957	4	N	2146	2084	1			194
							2361	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
*08	12555	X	8579	-0-	-3976	-0-	3705	3	1980	4	Y	2631	2624	1	41	8	87
							2894	9									
*09	12150	X	9759	-0-	-2391	-0-	7179	3	1444	4	Y	1033	1019	1			101
							1136	9									
*10	9269	X	6811	-0-	-2458	-0-	3483	3	2372	4	Y	869	935	1			35
							956	9									
*11	13020	X	6657	-0-	-6363	-0-	2458	3	2222	4	Y	1797	1797	1			35
							1977	9									
*12	13423	X	5431	-0-	-7992	-0-	852	3	1650	4	Y	2663	2277	1			421
							2929	9									
01	13423	X	6303	-0-	-7120	-0-	3818	3	1476	4	Y	917	1314	1			24
							1009	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
*08	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	19801	3	1603	4	Y	13035	12822	1	56	8	158
							14339	9									
*09	9660	X	8240	-0-	-1420	-0-	891	3	2	4	Y	6679	6521	1			316
							7347	9									
*10	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	4197	3	1269	4	Y	5549	5809	1			56
							6104	9									
*11	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	4980	3	1307	4	Y	13383	13163	1			276
							14721	9									
*12	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	8132	3	490	4	Y	13262	13282	1			256
							14588	9									
01	20305	X	11205	-0-	-9100	-0-	4048	3	29	4	Y	6480	6690	1			46
							7128	9									

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	7869	3	2069	4	N	1801	2203	1	5	8	146
							1981	9									
*09	16260	X	12273	-0-	-3987	-0-	4755	3	5271	4	N	2043	1854	1			335
							2247	9									
*10	20088	X	18938	-0-	-1150	-0-	14973	3	511	4	N	3140	3415	1			60
							3454	9									
*11	19440	X	9362	-0-	-10078	-0-	4376	3	3693	4	N	1175	975	1			260
							1293	9									
*12	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	15877	3	3362	4	N	3665	3513	1			412
							4032	9									
*01	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	18745	3	530	4	N	3739	3889	1			262
							4113	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	9482	3	3497	4	N	2968	2914	1	32	8	160
							3265	9									
*09	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	4499	3	1900	4	N	1440	1476	1			124
							1584	9									
*10	4619	X	4180	-0-	-439	-0-	2003	3	1353	4	N	749	744	1			129
							824	9									
*11	12510	X	5935	-0-	-6575	-0-	1640	3	3087	4	N	1098	958	1			269
							1208	9									
*12	12958	X	6348	-0-	-6610	-0-	3869	3	940	4	N	1399	1529	1			139
							1539	9									
01	12958	X	12523	-0-	-435	-0-	9000	3	639	4	N	2622	2380	1			381
							2884	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
*08	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	15304	3	612	4	N	4628	4383	1	24	8	446
							5091	9									
*09	23490	X	11043	-0-	-12447	-0-	8372	3	505	4	N	1969	2256	1			159
							2166	9									
*10	24521	X	5512	-0-	-19009	-0-	3530	3	284	4	N	1544	1303	1			400
							1698	9									
*11	23730	X	10458	-0-	-13272	-0-	7167	3	157	4	N	2849	2959	1			290
							3134	9									
*12	24521	X	11193	-0-	-13328	-0-	7199	3	1277	4	N	2470	2532	1			228
							2717	9									
01	20491	X	5086	-0-	-15405	-0-	2033	3	358	4	N	2450	2196	1			482
							2695	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
*08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	6484	3	678	4	N	2618	2194	1	17	8	650
							2880	9									
*09	24330	X	12104	-0-	-12226	-0-	8029	3	1147	4	N	2662	3185	1			127
							2928	9									
*10	25141	X	17575	-0-	-7566	-0-	11088	3	3201	4	N	2987	2851	1			263
							3286	9									
*11	16470	X	8300	-0-	-8170	-0-	1836	3	4289	4	N	1977	1502	1			738
							2175	9									
*12	14694	X	12625	-0-	-2069	-0-	6168	3	4298	4	N	1963	2589	1			112
							2159	9									
01	14694	X	5835	-0-	-8859	-0-	3140	3	332	4	N	2148	1996	1			264
							2363	9									

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12431	X	11499	-0-	-932	-0-	8012	3	297	4	N	2900	2988	1	39	8	336
							3190	9									
*09	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	17576	3	336	4	N	2461	2614	1			183
							2707	9									
*10	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	13687	3	417	4	N	2431	2481	1			133
							2674	9									
*11	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	14545	3	270	4	N	2693	2623	1			203
							2962	9									
*12	20894	X	15646	-0-	-5248	-0-	12907	3	252	4	N	2261	2182	1			282
							2487	9									
01	20894	X	13287	-0-	-7607	-0-	10400	3	437	4	N	2227	2246	1			263
							2450	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	15097 X	9596	-0-	-5501	-0-	4087	3	4101	4	N	1280	1610	1	13	8	272
						1408	9									
*09	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	4775	3	3448	4	N	2373	2412	1			233
						2610	9									
*10	15097 X	12197	-0-	-2900	-0-	6660	3	2941	4	N	2360	2457	1			136
						2596	9									
*11	22650 X	8223	-0-	-14427	-0-	5787	3	302	4	N	1940	1929	1			147
						2134	9									
*12	23405 X	10180	-0-	-13225	-0-	7010	3	230	4	N	2673	2404	1			416
						2940	9									
01	23405 X	10875	-0-	-12530	-0-	8206	3	170	4	N	2272	2462	1			226
						2499	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
*08	10695 X	7314	-0-	-3381	-0-	5005	3	2188	4	Y	110	91	1	62	8	89
						121	9									
*09	27630 X	24379	-0-	-3251	-0-	22571	3	1346	4	Y	420	419	1			90
						462	9									
*10	28551 X	22159	-0-	-6392	-0-	19343	3	1473	4	Y	1221	1301	1			10
						1343	9									
*11	27630 X	16071	-0-	-11559	-0-	14177	3	134	4	Y	1600	1498	1			112
						1760	9									
*12	45976 X	45976	-0-	-0-	-0-	38391	3	1251	4	Y	5758	5565	1			305
						6334	9									
01	28551 X	26298	-0-	-2253	-0-	19652	3	691	4	Y	5414	5559	1			160
						5955	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
*08	14880 X	10709	-0-	-4171	-0-	7759	3	1792	4	N	1053	1088	1	8	8	161
						1158	9									
*09	14400 X	14034	-0-	-366	-0-	8247	3	1644	4	N	3766	3751	1			176
						4143	9									
*10	15717 X	6044	-0-	-9673	-0-	2658	3	1398	4	N	1807	1884	1			99
						1988	9									
*11	15210 X	6712	-0-	-8498	-0-	2954	3	1679	4	N	1890	1794	1			195
						2079	9									
*12	15717 X	9365	-0-	-6352	-0-	5828	3	971	4	N	2333	2316	1			212
						2566	9									
*01	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	6187	3	1191	4	N	3190	3305	1			97
						3509	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27373 X	14355	-0-	-13018	-0-	12529	3	1151	4	Y	614	519	1	2	8	96
						675	9									
*09	24030 X	13402	-0-	-10628	-0-	9022	3	2084	4	Y	2087	2052	1			131
						2296	9									
*10	24831 X	11098	-0-	-13733	-0-	7697	3	1701	4	Y	1545	1521	1			155
						1700	9									
*11	16560 X	16195	-0-	-365	-0-	9527	3	4411	4	Y	2052	1767	1			440
						2257	9									
*12	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	10313	3	2631	4	Y	2299	2393	1			346
						2529	9									
*01	23612 X	23612	-0-	-0-	-0-	18854	3	1389	4	Y	3063	2991	1			418
						3369	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	11579	3	459	4	N	181	370	1			78
						199	9									
*09	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	11149	3	435	4	N	1027	925	1			180
						1130	9									
*10	4340 X	3914	-0-	-426	-0-	3160	3	754	4	N	-0-	93	3			87
*11	11310 X	387	-0-	-10923	-0-	194	3	193	4	N	-0-	21	3			66
*12	12369 X	1120	-0-	-11249	-0-	381	3	276	4	N	421	403	1			84
						463	9									
01	12369 X	11860	-0-	-509	-0-	10341	3	1000	4	N	472	373	1			183
						519	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	8238	3	2468	4	Y	2808	2717	1			364
						3089	9									
*09	11910 X	7070	-0-	-4840	-0-	2349	3	2898	4	Y	1657	2004	1			17
						1823	9									
*10	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	8038	3	1424	4	Y	3009	2655	1			371
						3310	9									
*11	10680 X	9461	-0-	-1219	-0-	5402	3	1780	4	Y	2072	2338	1			105
						2279	9									
*12	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	7746	3	2236	4	Y	3354	3026	1			433
						3689	9									
01	11160 X	10313	-0-	-847	-0-	6833	3	1207	4	Y	2066	2395	1			104
						2273	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8928 X	8527	-0-	-401	-0-	6268	3	2120	4	Y	126	259	1			9
						139	9									
*09	9300 X	7339	-0-	-1961	-0-	6012	3	988	4	Y	308	287	1			30
						339	9									
*10	10137 X	6545	-0-	-3592	-0-	4600	3	1847	4	Y	89	110	1			9
						98	9									
*11	12510 X	4969	-0-	-7541	-0-	1898	3	3071	4	Y	-0-	9	1			-0-
*12	12927 X	5218	-0-	-7709	-0-	2437	3	2316	4	Y	423	391	1			32
						465	9									
01	12927 X	8523	-0-	-4404	-0-	6524	3	1808	4	Y	174	194	1			12
						191	9									

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	22998 X	22998	-0-	-0-	-0-	20364	3	1783	4	Y	774	891	1	1	8	10
						851	9									
*09	22887 X	22887	-0-	-0-	-0-	20267	3	1990	4	Y	573	570	1			13
						630	9									
*10	32271 X	24632	-0-	-7639	-0-	19347	3	3089	4	Y	1996	1979	1			30
						2196	9									
*11	35430 X	33804	-0-	-1626	-0-	24077	3	3044	4	Y	6075	5949	1			156
						6683	9									
*12	48174 X	26817	-0-	-21357	-0-	19515	3	3517	4	Y	3441	3559	1			38
						3785	9									
01	48174 X	17626	-0-	-30548	-0-	13383	3	903	4	Y	3036	2994	1			80
						3340	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18569	X	13685	-0-	-4884	-0-	7261	3	2825	4	N	3272	3159	1	1	8	112
							3599	9									
*09	16140	X	13715	-0-	-2425	-0-	2539	3	1125	4	N	9137	9234	1			15
							10051	9									
*10	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	5163	3	2638	4	N	8239	8020	1			234
							9063	9									
*11	25830	X	11478	-0-	-14352	-0-	3804	3	4773	4	N	2637	2800	1			71
							2901	9									
*12	26691	X	11250	-0-	-15441	-0-	5375	3	3006	4	N	2608	2318	1			361
							2869	9									
01	26691	X	13249	-0-	-13442	-0-	6508	3	2846	4	N	3541	3671	1			231
							3895	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	12286	3	1356	4	Y	674	648	1	2	8	44
							741	9									
*09	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	8988	3	4951	4	Y	794	790	1			48
							873	9									
*10	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	5789	3	2806	4	Y	585	591	1			42
							644	9									
*11	16560	X	9504	-0-	-7056	-0-	6965	3	1894	4	Y	586	596	1			32
							645	9									
*12	17112	X	10586	-0-	-6526	-0-	9526	3	138	4	Y	838	775	1			95
							922	9									
01	17112	X	9876	-0-	-7236	-0-	8394	3	392	4	Y	991	1043	1			43
							1090	9									

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	15218	3	5064	4	N	5073	4763	1	9	8	463
							5580	9									
*09	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	14631	3	5721	4	N	4386	4783	1			66
							4825	9									
*10	24428	X	5899	-0-	-18529	-0-	2112	3	2444	4	N	1221	1123	1			164
							1343	9									
*11	70712	X	70712	-0-	-0-	-0-	25890	3	26426	4	N	16724	16720	1			168
							18396	9									
*12	25854	X	24816	-0-	-1038	-0-	13736	3	4507	4	N	5975	5962	1			181
							6573	9									
*01	34323	X	34323	-0-	-0-	-0-	21529	3	4228	4	N	7787	7490	1			478
							8566	9									

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9300	X	7935	-0-	-1365	-0-	4396	3	706	4	Y	2575	2426	1	5	8	273
							2833	9									
*09	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	6714	3	504	4	Y	2830	3074	1			29
							3113	9									
*10	10354	X	749	-0-	-9605	-0-	217	3	297	4	Y	214	183	1			60
							235	9									
*11	32345	X	32345	-0-	-0-	-0-	3807	3	349	4	Y	25626	25446	1			240
							28189	9									
*12	18166	X	8872	-0-	-9294	-0-	4367	3	2343	4	Y	1965	2106	1			99
							2162	9									
01	18166	X	9564	-0-	-8602	-0-	5623	3	1124	4	Y	2561	2453	1			207
							2817	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	28732	X	28732	-0-	-0-	-0-	23978	3	1690	4	Y	2785	2736	1	3	8	49
							3064	9									
*09	18930	X	13934	-0-	-4996	-0-	12473	3	221	4	Y	1127	1155	1			21
							1240	9									
*10	19561	X	93	-0-	-19468	-0-	91	4	2	9	Y	2	23	1			-0-
*11	23340	X	9512	-0-	-13828	-0-	7301	3	33	4	Y	1980	1937	1			43
							2178	9									
*12	24118	X	16046	-0-	-8072	-0-	8304	3	3708	4	Y	3667	3662	1			48
							4034	9									
*01	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	18856	3	1857	4	Y	5207	5120	1			135
							5728	9									

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	5284	3	2554	4	N	1329	1120	1	21	8	285
							1462	9									
*09	9780	X	7197	-0-	-2583	-0-	5024	3	1100	4	N	975	934	1			326
							1073	9									
*10	10106	X	5788	-0-	-4318	-0-	3732	3	920	4	N	1033	1306	1			53
							1136	9									
*11	9780	X	4884	-0-	-4896	-0-	2281	3	1728	4	N	795	548	1			300
							875	9									
*12	6355	X	5682	-0-	-673	-0-	3652	3	852	4	N	1071	1289	1			82
							1178	9									
01	6355	X	1295	-0-	-5060	-0-	674	3	587	4	N	31					113
							34	9									

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	5119	3	4680	4	N	3214	3086	1	14	8	419
							3535	9									
*09	17100	X	14923	-0-	-2177	-0-	11343	3	444	4	N	2851	2956	1			314
							3136	9									
*10	17670	X	6614	-0-	-11056	-0-	4430	3	664	4	N	1382	1529	1			167
							1520	9									
*11	20550	X	9642	-0-	-10908	-0-	6656	3	1388	4	N	1453	1437	1			183
							1598	9									
*12	21235	X	3098	-0-	-18137	-0-	1233	3	1311	4	N	504	362	1			325
							554	9									
01	21235	X	14069	-0-	-7166	-0-	7354	3	3743	4	N	2702	2810	1			217
							2972	9									

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15376	X	10742	-0-	-4634	-0-	6144	3	1699	4	N	2635	2588	1	11	8	192
							2899	9									
*09	14880	X	10367	-0-	-4513	-0-	5878	3	1589	4	N	2636	2463	1			365
							2900	9									
*10	13640	X	10580	-0-	-3060	-0-	6801	3	873	4	N	2642	2748	1			259
							2906	9									
*11	15330	X	9528	-0-	-5802	-0-	5123	3	1546	4	N	2599	2429	1			429
							2859	9									
*12	15841	X	8682	-0-	-7159	-0-	4836	3	1462	4	N	2167	2143	1			453
							2384	9									
01	15841	X	12399	-0-	-3442	-0-	8859	3	850	4	N	2445	2703	1			195
							2690	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	9517 X	7948	-0-	-1569	-0-	5080	3	2868	4	Y	-0-	22	1			-0-
*09	16323 X	16323	-0-	-0-	-0-	13308	3	3015	4	Y	-0-					-0-
*10	16621 X	16621	-0-	-0-	-0-	13992	3	2629	4	Y	-0-					-0-
*11	42093 X	42093	-0-	-0-	-0-	37965	3	4128	4	Y	-0-					-0-
*12	30674 X	30674	-0-	-0-	-0-	28874	3	1709	4	Y	83	81	1			2
						91	9									
01	14198 X	9744	-0-	-4454	-0-	7669	3	646	4	Y	1299	1260	1			41
						1429	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

*08	20026 X	4537	-0-	-15489	-0-	2315	3	330	4	Y	1720	1696	1	8	8	199
						1892	9									
*09	19380 X	11734	-0-	-7646	-0-	6910	3	675	4	Y	3772	3381	1			590
						4149	9									
*10	23230 X	23230	-0-	-0-	-0-	8476	3	6412	4	Y	7584	7557	1			617
						8342	9									
*11	26324 X	26324	-0-	-0-	-0-	11909	3	6559	4	Y	7142	7475	1			284
						7856	9									
*12	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	9840	3	3954	4	Y	8561	8015	1			830
						9417	9									
01	17019 X	11485	-0-	-5534	-0-	3973	3	1610	4	Y	5365	5957	1			238
						5902	9									

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

*08	14818 X	957	-0-	-13861	-0-	3	4	954	9	Y	867	882	1	8	8	92
*09	10200 X	6549	-0-	-3651	-0-	4851	3	273	4	Y	1295	1272	1			115
						1425	9									
*10	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	8473	3	833	4	Y	1461	1492	1			84
						1607	9									
*11	10200 X	9787	-0-	-413	-0-	7720	3	559	4	Y	1371	1348	1			107
						1508	9									
*12	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	8526	3	1271	4	Y	1397	1402	1			102
						1537	9									
*01	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	11229	3	340	4	Y	1496	1578	1			20
						1646	9									

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

*08	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	12533	3	3160	9	N	2873	2858	1	15	8	474
*09	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	8002	3	2825	9	N	2568	2568	1			474
*10	10819 X	9182	-0-	-1637	-0-	6983	3	2199	9	N	1999	2247	1			226
*11	23190 X	5603	-0-	-17587	-0-	2787	3	2816	9	N	2560	2593	1			193
*12	23963 X	5373	-0-	-18590	-0-	2781	3	2592	9	N	2356	2384	1			165
01	23963 X	6378	-0-	-17585	-0-	4291	3	2087	9	N	1897	1819	1			243

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

*08	18228 X	7997	-0-	-10231	-0-	4787	3	3210	9	N	2918	3170	1	10	8	68
*09	15300 X	3829	-0-	-11471	-0-	1340	3	2489	9	N	2263	2205	1			126
*10	14632 X	33	-0-	-14599	-0-	33	3			Y	-0-	3	3			123
*11	14160 X	9724	-0-	-4436	-0-	6941	3	2046	4	Y	670	776	1			17
						737	9									
*12	25138 X	25138	-0-	-0-	-0-	17350	3	2025	4	Y	5239	5124	1			132
						5763	9									
*01	40786 X	40786	-0-	-0-	-0-	34302	3	2385	4	Y	3726	3775	1			83
						4099	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18383	X	14431	-0-	-3952	-0-	9419	3	1408	4	N	3276	3231	1			220
							3604	9									
*09	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	9975	3	735	4	N	2560	2440	1			340
							2816	9									
*10	19344	X	11548	-0-	-7796	-0-	6313	3	2410	4	N	2568	2648	1			260
							2825	9									
*11	22230	X	8107	-0-	-14123	-0-	1423	3	4211	4	N	2248	2476	1			32
							2473	9									
*12	22971	X	9964	-0-	-13007	-0-	4723	3	2785	4	N	2233	1835	1			430
							2456	9									
01	22971	X	11492	-0-	-11479	-0-	8396	3	67	4	N	2754	3073	1			111
							3029	9									

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	3717	3	6312	4	N	1315	947	1	17	8	396
							1447	9									
*09	14640	X	9931	-0-	-4709	-0-	1392	3	6912	4	N	1479	1682	1			193
							1627	9									
*10	15128	X	5006	-0-	-10122	-0-	2077	3	2307	4	N	565	567	1			191
							622	9									
*11	14640	X	9285	-0-	-5355	-0-	6915	3	364	4	N	1824	1842	1			173
							2006	9									
*12	8773	X	2828	-0-	-5945	-0-	2321	3	79	4	N	389	514	1			48
							428	9									
01	5766	X	1015	-0-	-4751	-0-	242	3	543	4	N	209	190	1			67
							230	9									

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8308	X	7227	-0-	-1081	-0-	873	3	4859	4	N	1359	1361	1	7	8	20
							1495	9									
*09	23790	X	7591	-0-	-16199	-0-	1393	3	4311	4	N	1715	1721	1			14
							1887	9									
*10	24583	X	17346	-0-	-7237	-0-	3158	3	9702	4	N	4078	3815	1			277
							4486	9									
*11	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	10660	3	10401	4	N	5202	5426	1			53
							5722	9									
*12	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	13163	3	3901	4	N	4301	4182	1			172
							4731	9									
01	16275	X	16093	-0-	-182	-0-	9591	3	2775	4	N	3388	3452	1			108
							3727	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
*08	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	5825	3	10764	4	N	2502	2242	1	2	8	401
							2752	9									
*09	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	10373	3	2638	4	N	1183	1330	1			254
							1301	9									
*10	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	8162	3	1426	4	N	1374	1485	1			143
							1511	9									
*11	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	8462	3	3626	4	N	1312	1331	1			124
							1443	9									
*12	12059	X	9494	-0-	-2565	-0-	6462	3	1703	4	N	1208	1080	1			252
							1329	9									
01	12059	X	1425	-0-	-10634	-0-	273	3	819	4	N	303	374	1			181
							333	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	5574	3	1825	4	Y	3902	3802	1			270
						4292	9									
*09	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	6225	3	1119	4	Y	4358	4200	1			428
						4794	9									
*10	10013 X	9133	-0-	-880	-0-	4068	3	1363	4	Y	3365	3450	1			343
						3702	9									
*11	17940 X	7162	-0-	-10778	-0-	1507	3	3432	4	Y	2021	1805	1			559
						2223	9									
*12	18538 X	7033	-0-	-11505	-0-	2037	3	2095	4	Y	2637	2998	1			198
						2901	9									
01	18538 X	12952	-0-	-5586	-0-	6694	3	1959	4	Y	3908	3843	1			263
						4299	9									

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

*08	18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	12690	3	1843	4	Y	3412	3476	1			129
						3753	9									
*09	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	7913	3	7018	4	Y	3779	3497	1			411
						4157	9									
*10	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	8054	3	6757	4	Y	3997	3766	1			642
						4397	9									
*11	17370 X	15273	-0-	-2097	-0-	7665	3	4959	4	Y	2408	2756	1			294
						2649	9									
*12	17949 X	11936	-0-	-6013	-0-	3679	3	6329	4	Y	1753	1797	1			250
						1928	9									
01	13857 X	3384	-0-	-10473	-0-	2051	3	851	4	Y	438	653	1			35
						482	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

*08	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	8216	3	4487	9	N	4079	3760	1	28	8	664
*09	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	7037	3	1425	9	N	1295	1702	1			257
*10	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	5772	3	4575	9	N	4159	4293	1			123
*11	13860 X	7900	-0-	-5960	-0-	6276	3	1624	9	N	1476	1334	1			265
*12	14322 X	8097	-0-	-6225	-0-	5810	3	2287	9	N	2079	1683	1			661
01	14322 X	12512	-0-	-1810	-0-	11251	3	1261	9	N	1146	1482	1			325

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

*08	19012 X	19012	-0-	-0-	-0-	15545	3	926	4	N	2310	2218	1	11	8	327
						2541	9									
*09	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	11211	3	2266	4	N	1848	1867	1			308
						2033	9									
*10	18600 X	12092	-0-	-6508	-0-	5104	3	4745	4	N	2039	2037	1			310
						2243	9									
*11	23490 X	12628	-0-	-10862	-0-	7536	3	3362	4	N	1573	1853	1			30
						1730	9									
*12	24273 X	4619	-0-	-19654	-0-	2266	3	1638	4	N	650	565	1			115
						715	9									
01	24273 X	5544	-0-	-18729	-0-	3431	3	443	4	N	1518	1332	1			301
						1670	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	644	1	3482	3	Y	962	853	1			109
							2329	4	1058	9							
*09	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	1192	1	4200	3	Y	947	929	1			127
							1374	4	1042	9							
*10	7657	X	5165	-0-	-2492	-0-	622	1	3109	3	Y	683	749	1			61
							683	4	751	9							
*11	7410	X	3684	-0-	-3726	-0-	809	1	1375	3	Y	623	586	1			98
							815	4	685	9							
*12	7657	X	1174	-0-	-6483	-0-	246	1	770	4	Y	144	121	1			121
							158	9									
01	6727	X	908	-0-	-5819	-0-	93	1	569	3	Y	150	248	1			23
							81	4	165	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

*08	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	1829	1	5982	3	N	3452	3319	1	23	8	385
							3797	9									
*09	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	1869	1	7816	3	N	3313	3531	1			167
							3644	9									
*10	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	440	1	4774	3	N	2779	2664	1			282
							3057	9									
*11	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	272	1	7629	3	N	4073	3945	1			410
							4480	9									
*12	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	477	1	4646	3	N	2641	2731	1			320
							2905	9									
*01	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	1856	1	7689	3	N	3020	2765	1			575
							3322	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

*08	8742	X	7415	-0-	-1327	-0-	573	1	2707	3	Y	1611	1589	1			183
							2363	4	1772	9							
*09	14190	X	10781	-0-	-3409	-0-	1387	1	5132	3	Y	2397	2258	1			322
							1625	4	2637	9							
*10	14663	X	5943	-0-	-8720	-0-	656	1	3170	3	Y	1305	1510	1			117
							681	4	1436	9							
*11	6510	X	2530	-0-	-3980	-0-	372	1	1162	3	Y	446	493	1			70
							505	4	491	9							
*12	9424	X	594	-0-	-8830	-0-	594	4			Y	-0-	70	1			-0-
01	9424	X	3181	-0-	-6243	-0-	374	1	2026	3	Y	384	325	1			59
							359	4	422	9							

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

*08	19251	X	18221	-0-	-1030	-0-	12761	3	1084	4	N	3978	3811	1	16	8	371
							4376	9									
*09	21090	X	16313	-0-	-4777	-0-	10293	3	2201	4	N	3472	3411	1			432
							3819	9									
*10	21793	X	13742	-0-	-8051	-0-	8820	3	1756	4	N	2878	3157	1			153
							3166	9									
*11	21090	X	10969	-0-	-10121	-0-	5704	3	2696	4	N	2335	2197	1			291
							2569	9									
*12	21793	X	12277	-0-	-9516	-0-	7206	3	2611	4	N	2236	1777	1			750
							2460	9									
01	21793	X	13459	-0-	-8334	-0-	8237	3	2114	4	N	2825	3382	1			193
							3108	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	34243 X	34243	-0-	-0-	-0-	25832	3	81	4	N	7573	7452	1	49	8	249
						8330	9									
*09	25980 X	24394	-0-	-1586	-0-	16978	3	90	4	N	6660	6855	1			54
						7326	9									
*10	26846 X	220	-0-	-26626	-0-	41	3	93	4	N	78					132
						86	9									
*11	34455 X	34455	-0-	-0-	-0-	25339	3	90	4	N	8205	7886	1			451
						9026	9									
*12	35891 X	35891	-0-	-0-	-0-	27806	3	93	4	N	7265	7560	1			156
						7992	9									
*01	36686 X	36686	-0-	-0-	-0-	28750	3	93	4	N	7130	7247	1			39
						7843	9									

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

*08	21516 X	21516	-0-	-0-	-0-	2007	1	9315	3	Y	9267	8980	1	185	8	524
						10194	9									
*09	50638 X	50638	-0-	-0-	-0-	1700	1	30638	3	Y	16636	16540	1			620
						18300	9									
*10	31884 X	31884	-0-	-0-	-0-	837	1	14450	3	Y	15088	15279	1			429
						16597	9									
*11	16980 X	12707	-0-	-4273	-0-	197	1	2854	3	Y	8778	9127	1			80
						9656	9									
*12	28427 X	10298	-0-	-18129	-0-	512	1	9786	3	Y	-0-	80	1			-0-
01	28427 X	5703	-0-	-22724	-0-	292	1	5409	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

*08	21173 X	103	-0-	-21070	-0-	41	1	38	4	N	22					566
						24	9									
*09	20490 X	13013	-0-	-7477	-0-	1666	1	8118	3	N	2629	2953	1			242
						337	4	2892	9							
*10	18553 X	18553	-0-	-0-	-0-	1526	1	12289	3	N	4038	4120	1			160
						296	4	4442	9							
*11	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	1605	1	5056	3	N	3067	2836	1			391
						1651	4	3374	9							
*12	13578 X	9639	-0-	-3939	-0-	1457	1	3378	3	N	2146	2236	1			301
						2443	4	2361	9							
01	18755 X	11164	-0-	-7591	-0-	1501	1	6037	3	N	2058	2254	1			105
						1362	4	2264	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

*08	20666 X	20666	-0-	-0-	-0-	1362	1	2714	3	N	2301	2558	1	12	8	145
						14059	4	2531	9							
*09	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	1675	1	3554	3	N	1941	1866	1			220
						2601	4	2135	9							
*10	15035 X	7043	-0-	-7992	-0-	801	1	2856	3	N	1659	1694	1			185
						1561	4	1825	9							
*11	16230 X	5216	-0-	-11014	-0-	295	1	2306	3	N	1642	1697	1			130
						809	4	1806	9							
*12	16771 X	1306	-0-	-15465	-0-	33	1	45	3	N	419	382	1			167
						767	4	461	9							
01	16771 X	2851	-0-	-13920	-0-	77	1	551	3	N	553	621	1			99
						1615	4	608	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	13795 X	9019	-0-	-4776	-0-	375	1	1410	3	N	1934	1814	1	7	8	594
						5107	4	2127	9							
*09	14130 X	11122	-0-	-3008	-0-	873	1	5231	3	N	1274	1684	1			184
						3617	4	1401	9							
*10	14601 X	874	-0-	-13727	-0-	55	1	549	3	N	164	187	1			161
						90	4	180	9							
*11	19980 X	12948	-0-	-7032	-0-	1142	1	5460	3	N	3259	3179	1			241
						2761	4	3585	9							
*12	20646 X	12249	-0-	-8397	-0-	56	1	4884	3	N	3305	3184	1			362
						3673	4	3636	9							
*01	23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	680	1	19298	3	N	2458	2599	1			221
						768	4	2704	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

*08	22103 X	14298	-0-	-7805	-0-	1588	1	8509	3	N	2332	1841	1	21	8	486
						1636	4	2565	9							
*09	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	1625	1	11871	3	N	2786	2996	1			276
						1964	4	3065	9							
*10	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	1970	1	12895	3	N	3262	3328	1			210
						1842	4	3588	9							
*11	24562 X	24562	-0-	-0-	-0-	1774	1	9638	3	N	10719	10678	1			251
						1359	4	11791	9							
*12	22103 X	13218	-0-	-8885	-0-	2368	1	6248	3	N	2404	2279	1			376
						1958	4	2644	9							
01	22103 X	13984	-0-	-8119	-0-	3481	1	5741	3	N	2871	3108	1			139
						1604	4	3158	9							

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

*08	17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	1757	1	11574	3	N	2427	2424	1	13	8	810
						1213	4	2670	9							
*09	18630 X	15195	-0-	-3435	-0-	1788	1	9745	3	N	2096	2228	1			678
						1356	4	2306	9							
*10	20367 X	12298	-0-	-8069	-0-	1132	1	9001	3	N	1520	1662	1			536
						493	4	1672	9							
*11	24480 X	9421	-0-	-15059	-0-	587	1	6531	3	N	1817	1695	1			658
						304	4	1999	9							
*12	25296 X	14713	-0-	-10583	-0-	14711	3	2	4	Y	-0-	10	3			648
*01	54313 X	54313	-0-	-0-	-0-	704	1	36680	3	Y	13738	13984	1			402
						1817	4	15112	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

*08	DLQ G-10	16640	-0-	16640	16640	5479	3	10361	4	Y	727	1018	1			51
						800	9									
*09	DLQ G-10	10867	-0-	10867	27507	6685	3	3881	4	Y	274	304	1			21
						301	9									
*10	DLQ G-10	385	-0-	385	27892	9	3	376	4	Y	-0-	7	1			14
*11	DLQ G-10	11439	-0-	11439	39331	2360	3	8214	4	Y	786	744	1			56
						865	9									
*12	42671 X	3340	-0-	-39331	-0-	1287	3	1184	4	Y	790	715	1			131
						869	9									
*01	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	6737	3	4248	4	Y	3294	3210	1			215
						3623	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	33046	X	15500	-0-	-17546	-0-	1075	1	12148	3	Y	-0-	82	1			-0-
							2277	4									
*09	22380	X	12139	-0-	-10241	-0-	402	1	9764	3	Y	169	163	1			6
							1787	4	186	9							
*10	23126	X	6045	-0-	-17081	-0-	221	1	3843	3	Y	-0-	6	1			-0-
							1981	4									
*11	15270	X	7748	-0-	-7522	-0-	229	1	3729	3	Y	-0-					-0-
							3790	4									
*12	15779	X	8357	-0-	-7422	-0-	395	1	7039	3	Y	-0-					-0-
							923	4									
01	12276	X	6445	-0-	-5831	-0-	303	1	5691	3	Y	-0-					-0-
							451	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
*08	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	2086	1	11992	3	N	3645	3370	1	111	8	458
							2558	4	4010	9							
*09	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	1840	1	9603	3	N	2849	2801	1			506
							3214	4	3134	9							
*10	25947	X	20006	-0-	-5941	-0-	2285	1	12101	3	N	3059	3385	1			180
							2255	4	3365	9							
*11	25590	X	12769	-0-	-12821	-0-	607	1	6985	3	N	2854	2556	1			478
							2038	4	3139	9							
*12	26443	X	13744	-0-	-12699	-0-	404	1	5152	3	N	2086	2182	1			382
							5893	4	2295	9							
01	26443	X	20663	-0-	-5780	-0-	1289	1	12065	3	N	3091	3116	1			357
							3909	4	3400	9							

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
*08	34063	X	34063	-0-	-0-	-0-	2786	1	24097	3	N	6527	6664	1	88	8	1115
							7180	9									
*09	37020	X	33261	-0-	-3759	-0-	2960	1	24241	3	N	5509	5987	1			637
							6060	9									
*10	38254	X	25088	-0-	-13166	-0-	1797	1	17422	3	N	5335	5249	1			723
							5869	9									
*11	35280	X	25791	-0-	-9489	-0-	1751	1	19311	3	N	4299	4533	1			489
							4729	9									
*12	34937	X	29474	-0-	-5463	-0-	1506	1	22814	3	N	4685	4913	1			261
							5154	9									
01	34937	X	25523	-0-	-9414	-0-	879	1	21451	3	N	2903	3075	1			89
							3193	9									

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 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
*08	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	1119	1	12510	3	N	1950	1844	1	9	8	621
							9415	4	2145	9							
*09	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	1484	1	15775	3	N	1911	2438	1			94
							6663	4	2102	9							
*10	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	1811	1	15977	3	N	2010	1879	1			225
							9241	4	2211	9							
*11	23400	X	-0-	-0-	-23400	-0-					N	1	193	1	11	3	22
*12	95346	X	95346	-0-	-0-	-0-	297	1	69289	3	Y	14979	14515	1			486
							9283	4	16477	9							
*01	74961	X	74961	-0-	-0-	-0-	232	1	55946	3	Y	14152	14413	1			225
							3216	4	15567	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16740	X	14666	-0-	-2074	-0-	1795	1	1853	3	N	2779	2642	1	16	8	322
							7961	4	3057	9							
*09	14700	X	3898	-0-	-10802	-0-	258	1	1285	3	N	556	558	1			320
							1743	4	612	9							
*10	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	783	1	8608	3	N	3350	3371	1			299
							1473	4	3685	9							
*11	39630	X	8213	-0-	-31417	-0-	334	1	5400	3	N	1940	1902	1			337
							345	4	2134	9							
*12	40951	X	9927	-0-	-31024	-0-	472	1	5764	3	N	2763	2834	1			266
							652	4	3039	9							
01	40951	X	17415	-0-	-23536	-0-	633	1	11984	3	N	3698	3791	1			173
							730	4	4068	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

*08	22568	X	17579	-0-	-4989	-0-	411	1	9370	3	Y	4835	4958	1	20	8	753
							2479	4	5319	9							
*09	51260	X	51260	-0-	-0-	-0-	1128	1	32437	3	Y	14691	15322	1			122
							1535	4	16160	9							
*10	36905	X	36905	-0-	-0-	-0-	1307	1	30753	3	Y	3324	3396	1			50
							1189	4	3656	9							
*11	43230	X	32881	-0-	-10349	-0-	1571	1	20612	3	Y	3747	3694	1			103
							6576	4	4122	9							
*12	44671	X	33103	-0-	-11568	-0-	2131	1	23214	3	Y	3902	3887	1			118
							3466	4	4292	9							
01	44671	X	19522	-0-	-25149	-0-	1099	1	10868	3	Y	2473	2543	1			48
							4835	4	2720	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

*08	12183	X	10020	-0-	-2163	-0-	5860	3	3525	4	Y	577	893	1	9	8	19
							635	9									
*09	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	9991	3	1943	4	Y	703	653	1			69
							773	9									
*10	11315	X	9859	-0-	-1456	-0-	5155	3	3614	4	Y	991	1020	1			40
							1090	9									
*11	11790	X	7826	-0-	-3964	-0-	3701	3	3459	4	Y	605	633	1			12
							666	9									
*12	12183	X	11075	-0-	-1108	-0-	1665	3	8617	4	Y	721	619	1			114
							793	9									
01	12183	X	10679	-0-	-1504	-0-	6891	3	2561	4	Y	1115	1199	1			30
							1227	9									

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

*08	24583	X	21463	-0-	-3120	-0-	17225	3	1244	4	N	2722	2511	1	15	8	385
							2994	9									
*09	23790	X	21823	-0-	-1967	-0-	18987	3	133	4	N	2457	2589	1			253
							2703	9									
*10	22754	X	18102	-0-	-4652	-0-	14112	3	1442	4	N	2316	2229	1			340
							2548	9									
*11	22020	X	11701	-0-	-10319	-0-	3375	3	7297	4	N	935	1137	1			138
							1029	9									
*12	22878	X	10848	-0-	-12030	-0-	8825	3	319	4	N	1549	1338	1			349
							1704	9									
01	22878	X	9582	-0-	-13296	-0-	6983	3	1071	4	N	1389	1360	1			378
							1528	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	20243	X	7246	-0-	-12997	-0-	3957	3	1852	4	Y	1306	1509	1	20	8	43
							1437	9									
*09	19590	X	8370	-0-	-11220	-0-	3358	3	540	4	Y	4065	3711	1			397
							4472	9									
*10	12648	X	10354	-0-	-2294	-0-	3367	3	2449	4	Y	4125	4354	1			168
							4538	9									
*11	11940	X	8122	-0-	-3818	-0-	2642	3	2418	4	Y	2784	2898	1			54
							3062	9									
*12	12400	X	8623	-0-	-3777	-0-	1634	3	5814	4	Y	1068	953	1			169
							1175	9									
*01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	8549	3	2791	4	Y	2540	2642	1			67
							2794	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
*08	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	1582	1	18044	3	Y	-0-					-0-
							1887	4									
*09	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	1701	1	16882	3	Y	-0-					-0-
							1676	4									
*10	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	1289	1	10964	3	Y	-0-					-0-
							1465	4									
*11	11520	X	11090	-0-	-430	-0-	1430	1	7989	3	Y	-0-					-0-
							1671	4									
*12	21049	X	9295	-0-	-11754	-0-	1503	1	5523	3	Y	-0-					-0-
							2269	4									
01	21049	X	6561	-0-	-14488	-0-	403	1	5341	3	Y	102	80	1			22
							705	4	112	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	3724	1	3838	3	Y	1697	1542	1	30	8	599
							1091	4	1867	9							
*09	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	6311	1	4662	3	Y	1002	1289	1			312
							932	4	1102	9							
*10	9734	X	6151	-0-	-3583	-0-	2035	1	962	3	Y	922	1136	1			98
							2140	4	1014	9							
*11	9360	X	8507	-0-	-853	-0-	2526	1	2463	3	Y	1455	1394	1			159
							1917	4	1601	9							
*12	12803	X	4616	-0-	-8187	-0-	684	1	878	3	Y	929	1010	1			78
							2032	4	1022	9							
01	12803	X	9032	-0-	-3771	-0-	3529	1	2843	3	Y	1619	1608	1			89
							879	4	1781	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
*08	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	4642	1	4768	3	Y	1968	1976	1	34	8	695
							1592	4	2165	9							
*09	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	9342	1	6724	3	Y	1549	1761	1			483
							1585	4	1704	9							
*10	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	2145	1	1056	3	Y	2396	2625	1			254
							4765	4	2636	9							
*11	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	3388	1	3401	3	Y	1998	2034	1			218
							3295	4	2198	9							
*12	18941	X	8993	-0-	-9948	-0-	1164	1	2443	3	Y	1868	1929	1			157
							3331	4	2055	9							
01	18941	X	8127	-0-	-10814	-0-	3437	1	2563	3	Y	1019	1120	1			56
							1006	4	1121	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*08	17019	X	10605	-0-	-6414	-0-	719	1	7950	3	Y	863	793	1	4	8	66
							987	4	949	9							
*09	13980	X	10409	-0-	-3571	-0-	803	1	7997	3	Y	790	818	1			38
							740	4	869	9							
*10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	638	1	5679	3	Y	892	865	1			65
							677	4	981	9							
*11	6600	X	2523	-0-	-4077	-0-	333	1	1605	3	Y	208	259	1			14
							356	4	229	9							
*12	10850	X	6206	-0-	-4644	-0-	547	1	3425	3	Y	1247	992	1			269
							862	4	1372	9							
01	10850	X	9550	-0-	-1300	-0-	638	1	6090	3	Y	1915	1765	1			419
							715	4	2107	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

*08	32829	X	20596	-0-	-12233	-0-	2252	1	12869	3	Y	2055	2025	1	52	8	128
							3214	4	2261	9							
*09	31590	X	17993	-0-	-13597	-0-	2611	1	10831	3	Y	1854	1837	1			145
							2512	4	2039	9							
*10	33232	X	14794	-0-	-18438	-0-	1920	1	9040	3	Y	1106	1215	1			36
							2617	4	1217	9							
*11	32160	X	16806	-0-	-15354	-0-	2001	1	10891	3	Y	1649	1671	1			14
							2100	4	1814	9							
*12	33232	X	8429	-0-	-24803	-0-	1381	1	4755	3	Y	903	773	1			144
							1300	4	993	9							
01	21266	X	16363	-0-	-4903	-0-	1950	1	9510	3	Y	1692	1613	1			223
							3042	4	1861	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

*08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	1	2	1			-0-
*09	17340	X	4991	-0-	-12349	-0-	3806	3	1185	9	Y	1077	1007	1			70
*10	17918	X	1951	-0-	-15967	-0-	1292	3	659	9	Y	599	665	1			4
*11	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1501	3	493	9	Y	448	374	1			78
*12	5146	X	1184	-0-	-3962	-0-	1160	3	24	9	Y	22	97	1			3
*01	44796	X	44796	-0-	-0-	-0-	32285	3	12511	9	Y	11374	11011	1			366

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

*08	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	1342	1	14874	3	Y	1321	1300	1	7	8	101
							2094	4	1453	9							
*09	27180	X	23840	-0-	-3340	-0-	1844	1	18495	3	Y	1570	1596	1			75
							1774	4	1727	9							
*10	28086	X	23515	-0-	-4571	-0-	2019	1	17265	3	Y	1764	1710	1			129
							2291	4	1940	9							
*11	27180	X	26777	-0-	-403	-0-	3177	1	17199	3	Y	2415	2381	1			163
							3744	4	2657	9							
*12	24924	X	13303	-0-	-11621	-0-	1635	1	7255	3	Y	1992	1726	1			429
							2222	4	2191	9							
01	24924	X	9390	-0-	-15534	-0-	544	1	6586	3	Y	1170	1343	1			256
							973	4	1287	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37076	X	33246	-0-	-3830	-0-	3352	1	16117	3	Y	6296	6142	1	161	8	393
							6851	4	6926	9							
*09	31344	X	31344	-0-	-0-	-0-	4367	1	15976	3	Y	5939	5868	1			464
							4468	4	6533	9							
*10	29977	X	26973	-0-	-3004	-0-	3085	1	13715	3	Y	5673	5950	1			187
							3933	4	6240	9							
*11	31860	X	24200	-0-	-7660	-0-	2879	1	13064	3	Y	5211	5353	1			45
							2525	4	5732	9							
*12	33201	X	17405	-0-	-15796	-0-	2558	1	6982	3	Y	4864	4135	1			774
							2515	4	5350	9							
01	33201	X	22299	-0-	-10902	-0-	2089	1	11177	3	Y	5342	5412	1			704
							3157	4	5876	9							

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

*08	31992	X	27676	-0-	-4316	-0-	1317	1	9646	3	N	5950	6993	1	13	8	603
							10168	4	6545	9							
*09	43180	X	43180	-0-	-0-	-0-	1933	1	18553	3	N	7840	8162	1			281
							14070	4	8624	9							
*10	60161	X	60161	-0-	-0-	-0-	3258	1	42896	3	N	8255	7930	1			606
							4926	4	9081	9							
*11	38917	X	38917	-0-	-0-	-0-	2870	1	24773	3	N	6246	6782	1			70
							4403	4	6871	9							
*12	44206	X	24415	-0-	-19791	-0-	3235	1	13999	3	N	4807	4817	1			60
							1893	4	5288	9							
01	59551	X	10667	-0-	-48884	-0-	1499	1	2749	3	N	2084	1369	1			775
							4127	4	2292	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

*08	47182	X	28248	-0-	-18934	-0-	450	1	21156	3	Y	5233	5290	1	28	8	359
							886	4	5756	9							
*09	37206	X	37206	-0-	-0-	-0-	1051	1	26735	3	Y	6887	6638	1			608
							1844	4	7576	9							
*10	36952	X	33263	-0-	-3689	-0-	1269	1	26213	3	Y	4419	4617	1			410
							920	4	4861	9							
*11	35250	X	24193	-0-	-11057	-0-	592	1	18436	3	Y	3704	3775	1			339
							1091	4	4074	9							
*12	37510	X	18072	-0-	-19438	-0-	391	1	11395	3	Y	3631	3481	1			489
							2292	4	3994	9							
*01	41978	X	41978	-0-	-0-	-0-	675	1	33003	3	Y	6237	6288	1			438
							1439	4	6861	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

*08	37789	X	30962	-0-	-6827	-0-	455	1	21855	3	Y	7082	6917	1	37	8	486
							862	4	7790	9							
*09	40980	X	35975	-0-	-5005	-0-	1003	1	26553	3	Y	5884	5850	1			520
							1947	4	6472	9							
*10	42346	X	32738	-0-	-9608	-0-	1070	1	23267	3	Y	7217	7067	1			670
							462	4	7939	9							
*11	40980	X	29443	-0-	-11537	-0-	643	1	20838	3	Y	6509	6584	1			595
							802	4	7160	9							
*12	36394	X	22149	-0-	-14245	-0-	374	1	14138	3	Y	5016	4935	1			676
							2119	4	5518	9							
*01	41734	X	41734	-0-	-0-	-0-	681	1	33000	3	Y	5845	6110	1			411
							1623	4	6430	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31031 X	18006	-0-	-13025	-0-	284	1	11943	3	Y	2901	2929	1	15	8	199
						2588	4	3191	9							
*09	36030 X	15903	-0-	-20127	-0-	387	1	10515	3	Y	3817	3679	1			337
						802	4	4199	9							
*10	37231 X	10114	-0-	-27117	-0-	368	1	6072	3	Y	3024	3080	1			281
						348	4	3326	9							
*11	36030 X	6674	-0-	-29356	-0-	132	1	2929	3	Y	3181	3171	1			291
						114	4	3499	9							
*12	28148 X	6188	-0-	-21960	-0-	82	1	2890	3	Y	2377	2348	1			320
						601	4	2615	9							
01	16213 X	6202	-0-	-10011	-0-	82	1	1517	3	Y	3693	3754	1			259
						541	4	4062	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

*08	47492 X	30034	-0-	-17458	-0-	1026	1	15219	3	Y	12521	12408	1	113	8	513
						16	4	13773	9							
*09	45960 X	23672	-0-	-22288	-0-	1266	1	16253	3	Y	5594	5936	1			171
						6153	9									
*10	47344 X	47344	-0-	-0-	-0-	824	1	31809	3	Y	13374	12858	1			687
						14711	9									
*11	36510 X	11891	-0-	-24619	-0-	80	1	7363	3	Y	4044	4608	1			123
						4448	9									
*12	46593 X	22654	-0-	-23939	-0-	1529	1	14325	3	Y	6182	5799	1			506
						6800	9									
01	47864 X	24333	-0-	-23531	-0-	1490	1	16457	3	Y	5805	6311	1			-0-
						6386	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	1099	1	6775	3	N	4038	4332	1	3	8	285
						174	4	4442	9							
*09	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	746	1	4120	3	N	2609	2129	1			765
						6019	4	2870	9							
*10	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	250	1	8170	3	N	2796	3252	1			309
						4871	4	3076	9							
*11	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	163	1	5991	3	N	2922	3046	1			185
						4075	4	3214	9							
*12	41454 X	41454	-0-	-0-	-0-	3893	1	26196	3	N	8699	8518	1			366
						1796	4	9569	9							
*01	46868 X	46868	-0-	-0-	-0-	4848	1	24128	3	N	9106	9118	1			354
						7875	4	10017	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

*08	37583 X	37583	-0-	-0-	-0-	2436	1	28984	3	Y	3998	3851	1	20	8	248
						1765	4	4398	9							
*09	31200 X	25736	-0-	-5464	-0-	1873	1	19527	3	Y	3582	3568	1			262
						396	4	3940	9							
*10	26939 X	25454	-0-	-1485	-0-	1833	1	16312	3	Y	3785	3689	1			358
						3145	4	4164	9							
*11	27000 X	21518	-0-	-5482	-0-	1815	1	16187	3	Y	2478	2535	1			301
						790	4	2726	9							
*12	27962 X	17828	-0-	-10134	-0-	606	1	13729	3	Y	2511	2592	1			220
						731	4	2762	9							
01	27962 X	25909	-0-	-2053	-0-	588	1	22533	3	Y	2512	2353	1			379
						25	4	2763	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50127	X	15423	-0-	-34704	-0-	980	1	10738	3	Y	2066	2174	1	10	8	128
							1432	4	2273	9							
*09	48510	X	28605	-0-	-19905	-0-	2142	1	22363	3	Y	3312	3198	1			242
							457	4	3643	9							
*10	46593	X	28627	-0-	-17966	-0-	2206	1	19723	3	Y	2513	2517	1			238
							3934	4	2764	9							
*11	31890	X	24406	-0-	-7484	-0-	2044	1	18326	3	Y	2938	2819	1			357
							804	4	3232	9							
*12	28954	X	27244	-0-	-1710	-0-	976	1	22177	3	Y	2719	2838	1			238
							1100	4	2991	9							
01	28954	X	18680	-0-	-10274	-0-	424	1	14406	3	Y	3476	3189	1			525
							26	4	3824	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48868	X	48868	-0-	-0-	-0-	2836	1	33656	3	Y	9304	9430	1	47	8	578
							2142	4	10234	9							
*09	45840	X	34141	-0-	-11699	-0-	2265	1	23472	3	Y	7194	7246	1			526
							491	4	7913	9							
*10	53227	X	31434	-0-	-21793	-0-	2066	1	18250	3	Y	6946	6815	1			657
							3477	4	7641	9							
*11	51510	X	32552	-0-	-18958	-0-	2530	1	21885	3	Y	6368	6252	1			773
							1132	4	7005	9							
*12	53227	X	28479	-0-	-24748	-0-	861	1	19407	3	Y	6374	6589	1			558
							1200	4	7011	9							
01	37510	X	25969	-0-	-11541	-0-	583	1	20362	3	Y	4542	4414	1			686
							28	4	4996	9							

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10353 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53351	X	37095	-0-	-16256	-0-	4053	1	17010	3	N	8896	8501	1	24	8	520
							6246	4	9786	9							
*09	54183	X	54183	-0-	-0-	-0-	4416	1	39233	3	N	8141	8230	1			431
							1579	4	8955	9							
*10	51879	X	51879	-0-	-0-	-0-	2500	1	32360	3	N	8582	8755	1			258
							7579	4	9440	9							
*11	49380	X	31442	-0-	-17938	-0-	2017	1	19586	3	N	5668	5862	1			64
							3604	4	6235	9							
*12	55893	X	24787	-0-	-31106	-0-	2020	1	16199	3	N	5100	5003	1			161
							958	4	5610	9							
01	55893	X	17383	-0-	-38510	-0-	1254	1	8366	3	N	3182	2762	1			581
							4263	4	3500	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	1364	1	12719	3	N	3819	4743	1	2	8	412
							728	4	4201	9							
*09	25620	X	14950	-0-	-10670	-0-	1811	1	9188	3	N	3318	3365	1			365
							301	4	3650	9							
*10	26474	X	15550	-0-	-10924	-0-	1320	1	7952	3	N	5023	5245	1			143
							753	4	5525	9							
*11	42270	X	20566	-0-	-21704	-0-	781	1	6672	3	N	11253	11183	1			213
							735	4	12378	9							
*12	43679	X	9016	-0-	-34663	-0-	1624	1	5138	3	N	1805	1590	1			428
							268	4	1986	9							
01	43679	X	13852	-0-	-29827	-0-	2823	1	7195	3	N	2858	3020	1			266
							690	4	3144	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101184	X	85164	-0-	-16020	-0-	2450	1	60128	3	Y	14705	14169	1	31	8	715
							6410	4	16176	9							
*09	116850	X	45545	-0-	-71305	-0-	1493	1	27244	3	Y	12897	13263	1			349
							2621	4	14187	9							
*10	109492	X	61069	-0-	-48423	-0-	2610	1	40741	3	Y	15479	15580	1			248
							691	4	17027	9							
*11	89940	X	63187	-0-	-26753	-0-	2323	1	33101	3	Y	15646	15461	1			433
							10552	4	17211	9							
*12	85901	X	47939	-0-	-37962	-0-	2391	1	31958	3	Y	11307	11292	1			448
							1152	4	12438	9							
*01	74086	X	74086	-0-	-0-	-0-	3887	1	49336	3	Y	13545	13607	1			386
							5963	4	14900	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43869	X	43869	-0-	-0-	-0-	3185	1	29777	3	Y	7623	7508	1			604
							2522	4	8385	9							
*09	33450	X	3354	-0-	-30096	-0-	362	1	2520	3	Y	-0-	295	1	240	3	69
							472	4									
*10	45965	X	45965	-0-	-0-	-0-	1328	1	32994	3	Y	5002	4956	1			115
							6141	4	5502	9							
*11	56490	X	55380	-0-	-1110	-0-	1683	1	46920	3	Y	5326	5246	1			195
							918	4	5859	9							
*12	57840	X	57840	-0-	-0-	-0-	1764	1	39912	3	Y	13993	13198	1			990
							772	4	15392	9							
01	45880	X	12356	-0-	-33524	-0-	414	1	8127	3	Y	2969	3755	1			204
							549	4	3266	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91884	X	34064	-0-	-57820	-0-	902	1	21032	3	Y	8713	8424	1	18	8	424
							2546	4	9584	9							
*09	95490	X	51185	-0-	-44305	-0-	2330	1	37017	3	Y	8272	8472	1			224
							2739	4	9099	9							
*10	91667	X	48277	-0-	-43390	-0-	2314	1	36324	3	Y	8192	8285	1			131
							628	4	9011	9							
*11	83760	X	65445	-0-	-18315	-0-	2619	1	34205	3	Y	14361	14095	1			397
							12824	4	15797	9							
*12	58922	X	58922	-0-	-0-	-0-	2898	1	39454	3	Y	13524	13385	1			536
							1694	4	14876	9							
*01	63532	X	63532	-0-	-0-	-0-	3268	1	39883	3	Y	13980	14118	1			398
							5003	4	15378	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 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
*08	38564	X	35970	-0-	-2594	-0-	2306	1	20385	3	Y	6160	6160	1	1	8	568
							6503	4	6776	9							
*09	43939	X	43939	-0-	-0-	-0-	3459	1	25411	3	Y	8669	8962	1			275
							5533	4	9536	9							
*10	38884	X	38884	-0-	-0-	-0-	2427	1	20872	3	Y	8793	8415	1			653
							5913	4	9672	9							
*11	47610	X	34273	-0-	-13337	-0-	2237	1	30763	3	Y	133					786
							1127	4	146	9							
*12	49197	X	42487	-0-	-6710	-0-	1989	1	34137	3	Y	5043	5241	1			588
							814	4	5547	9							
01	45260	X	37932	-0-	-7328	-0-	2023	1	28399	3	Y	5853	6046	1			395
							1072	4	6438	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 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
*08	40734	X	34941	-0-	-5793	-0-	1865	1	19325	3	Y	7594	7230	1	1	8	700
							5398	4	8353	9							
*09	56185	X	56185	-0-	-0-	-0-	4345	1	31033	3	Y	11797	12123	1			374
							7830	4	12977	9							
*10	37545	X	37545	-0-	-0-	-0-	2802	1	23299	3	Y	4057	4130	1			301
							6981	4	4463	9							
*11	45180	X	38500	-0-	-6680	-0-	2868	1	33933	3	Y	133					434
							1553	4	146	9							
*12	57939	X	41033	-0-	-16906	-0-	1930	1	33079	3	Y	4759	4638	1			555
							789	4	5235	9							
01	57939	X	38869	-0-	-19070	-0-	1924	1	26712	3	Y	8328	8321	1			562
							1072	4	9161	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48949	X	14703	-0-	-34246	-0-	912	1	7861	3	Y	4791	4726	1			380
							660	4	5270	9							
*09	38070	X	4269	-0-	-33801	-0-	451	1	3342	3	Y	-0-	185	1	152	3	43
							476	4									
*10	53501	X	53501	-0-	-0-	-0-	1342	1	34618	3	Y	10060	9871	1			232
							6475	4	11066	9							
*11	85937	X	85937	-0-	-0-	-0-	2134	1	59015	3	Y	21502	20948	1			786
							1136	4	23652	9							
*12	60356	X	60356	-0-	-0-	-0-	2132	1	49314	3	Y	7214	7490	1			510
							975	4	7935	9							
*01	73750	X	73750	-0-	-0-	-0-	2492	1	56356	3	Y	12265	11933	1			842
							1410	4	13492	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	45260	X	34483	-0-	-10777	-0-	2278	1	19915	3	Y	6568	7119	1	2	8	336
							5065	4	7225	9							
*09	56027	X	56027	-0-	-0-	-0-	4287	1	33114	3	Y	11315	10852	1			799
							6179	4	12447	9							
*10	45260	X	35737	-0-	-9523	-0-	3172	1	20718	3	Y	5493	6193	1			99
							5805	4	6042	9							
*11	43800	X	29861	-0-	-13939	-0-	1785	1	18432	3	Y	5761	5053	1			807
							3307	4	6337	9							
*12	74319	X	74319	-0-	-0-	-0-	3588	1	54707	3	Y	13223	12798	1			1232
							1479	4	14545	9							
*01	90685	X	90685	-0-	-0-	-0-	3665	1	58492	3	Y	18256	18847	1			641
							8446	4	20082	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		39704	-0-	39704	39704	2796	1	23108	3	Y	5666	5416	1	1	8	522
							7567	4	6233	9							
*09	DLQ G-10		40229	-0-	40229	79933	3436	1	25538	3	Y	5253	5608	1			167
							5477	4	5778	9							
*10	DLQ G-10		38702	-0-	38702	118635	2567	1	21920	3	Y	7394	7012	1			549
							6082	4	8133	9							
*11	DLQ G-10		36737	-0-	36737	155372	2413	1	32756	3	Y	133					682
							1422	4	146	9							
*12	208225	X	52853	-0-	-155372	-0-	1973	1	33835	3	Y	14761	13721	1			1722
							808	4	16237	9							
*01	37893	X	37893	-0-	-0-	-0-	2061	1	28871	3	Y	5330	6692	1			360
							1098	4	5863	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 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
*08	44845 X	44845	-0-	-0-	-0-	3116	1	21257	3	N	7055	6859	1	29	8	706
						12711	4	7761	9							
*09	61740 X	42873	-0-	-18867	-0-	5659	1	26369	3	N	6455	7012	1			149
						3744	4	7101	9							
*10	63798 X	38293	-0-	-25505	-0-	2698	1	19167	3	N	6215	6141	1			223
						9591	4	6837	9							
*11	67440 X	37038	-0-	-30402	-0-	2811	1	21710	3	N	6638	6533	1			328
						5215	4	7302	9							
*12	61039 X	30501	-0-	-30538	-0-	1963	1	19043	3	N	6309	5986	1			651
						2555	4	6940	9							
01	61039 X	21289	-0-	-39750	-0-	2046	1	13409	3	N	4648	5210	1			89
						721	4	5113	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57133 X	50519	-0-	-6614	-0-	3167	1	23724	3	Y	8858	9042	1	3	8	453
						13884	4	9744	9							
*09	55290 X	42849	-0-	-12441	-0-	2775	1	27068	3	Y	7838	7738	1			553
						4384	4	8622	9							
*10	57133 X	13514	-0-	-43619	-0-	819	1	6945	3	Y	2811	3314	1			50
						2658	4	3092	9							
*11	52830 X	24485	-0-	-28345	-0-	1574	1	15330	3	Y	4527	3943	1			634
						2601	4	4980	9							
*12	69050 X	69050	-0-	-0-	-0-	3259	1	51051	3	Y	12218	11714	1			1138
						1300	4	13440	9							
*01	70434 X	70434	-0-	-0-	-0-	3376	1	53418	3	Y	5389	6338	1			189
						7712	4	5928	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	40393 X	30805	-0-	-9588	-0-	20931	3	2592	4	Y	6620	6622	1	22	8	431
						7282	9									
*09	39090 X	37078	-0-	-2012	-0-	19360	3	9103	4	Y	7832	7793	1			470
						8615	9									
*10	35880 X	35880	-0-	-0-	-0-	14387	3	14265	4	Y	6571	6574	1			467
						7228	9									
*11	45420 X	18600	-0-	-26820	-0-	11134	3	2685	4	Y	4346	4579	1			234
						4781	9									
*12	41230 X	12956	-0-	-28274	-0-	9157	3	166	4	Y	3303	3164	1			373
						3633	9									
01	41230 X	31628	-0-	-9602	-0-	22762	3	793	4	Y	7339	7392	1			320
						8073	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51708 X	40086	-0-	-11622	-0-	3072	1	27143	3	Y	6827	6633	1			541
						2361	4	7510	9							
*09	50040 X	25820	-0-	-24220	-0-	2100	1	18968	3	Y	-0-	264	1	215	3	62
						4752	4									
*10	51708 X	45984	-0-	-5724	-0-	1340	1	32860	3	Y	4820	4771	1			111
						6482	4	5302	9							
*11	48246 X	48246	-0-	-0-	-0-	1482	1	42345	3	Y	3202	3196	1			117
						897	4	3522	9							
*12	50858 X	50858	-0-	-0-	-0-	1889	1	43039	3	Y	4653	4441	1			329
						812	4	5118	9							
*01	48987 X	48987	-0-	-0-	-0-	1852	1	43214	3	Y	2490	2648	1			171
						1182	4	2739	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 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
*08	36327	X	36327	-0-	-0-	-0-	5546	1	20607	3	N	5908	5895	1	13	8	348
							3675	4	6499	9							
*09	46306	X	46306	-0-	-0-	-0-	7052	1	27481	3	N	7288	7066	1			570
							3756	4	8017	9							
*10	34761	X	34761	-0-	-0-	-0-	4925	1	19118	3	N	5736	5814	1			492
							4408	4	6310	9							
*11	46680	X	26062	-0-	-20618	-0-	114	1	17377	3	N	5923	6067	1			348
							2056	4	6515	9							
*12	48236	X	28844	-0-	-19392	-0-	670	1	19764	3	N	6183	5726	1			805
							1609	4	6801	9							
01	47368	X	22281	-0-	-25087	-0-	2938	1	9625	3	N	5633	6247	1			191
							3522	4	6196	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85743	X	85743	-0-	-0-	-0-	4706	1	61392	3	N	15504	15296	1	208	8	1463
							2591	4	17054	9							
*09	77088	X	77088	-0-	-0-	-0-	4523	1	54604	3	N	14210	14253	1			1420
							2330	4	15631	9							
*10	75137	X	75137	-0-	-0-	-0-	3006	1	56532	3	N	13862	14027	1			1255
							351	4	15248	9							
*11	60773	X	60773	-0-	-0-	-0-	2736	1	35092	3	N	13255	13331	1			1179
							8364	4	14581	9							
*12	45708	X	45708	-0-	-0-	-0-	1631	1	29145	3	N	10080	10154	1			1105
							3844	4	11088	9							
*01	51371	X	51371	-0-	-0-	-0-	1657	1	34709	3	N	12673	12549	1			1229
							1065	4	13940	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 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
*08	64014	X	64014	-0-	-0-	-0-	3037	1	32456	3	Y	19229	18844	1	65	8	606
							7369	4	21152	9							
*09	69480	X	51745	-0-	-17735	-0-	1104	1	27499	3	Y	15720	15730	1			596
							5850	4	17292	9							
*10	71796	X	38367	-0-	-33429	-0-	1164	1	18498	3	Y	10721	11029	1			288
							6912	4	11793	9							
*11	61860	X	21929	-0-	-39931	-0-	240	1	9940	3	Y	8730	8975	1			43
							2146	4	9603	9							
*12	111334	X	111334	-0-	-0-	-0-	3308	1	67315	3	Y	30252	29821	1			474
							7434	4	33277	9							
*01	101236	X	101236	-0-	-0-	-0-	3144	1	57599	3	Y	31572	31549	1			497
							5764	4	34729	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	82553	X	81438	-0-	-1115	-0-	8119	1	57937	3	N	13872	14447	1	53	8	170
							123	4	15259	9							
*09	79890	X	40540	-0-	-39350	-0-	6943	1	25887	3	N	6774	6762	1			182
							259	4	7451	9							
*10	82553	X	6352	-0-	-76201	-0-	1066	1	4142	3	N	979	1118	1			43
							67	4	1077	9							
*11	79890	X	26507	-0-	-53383	-0-	808	1	18816	3	N	5388	5343	1			88
							956	4	5927	9							
*12	62062	X	61931	-0-	-131	-0-	4478	1	39929	3	N	13836	13665	1			259
							2304	4	15220	9							
*01	64315	X	64315	-0-	-0-	-0-	3372	1	44231	3	N	15091	15109	1			241
							112	4	16600	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	91548	-0-	91548	1142920	3853	1	61307	3	N	15886	14302	1	72	8	1512
							8913	4	17475	9							
*09	1256511	X	113591	-0-	-1142920	-0-	6201	1	83047	3	N	16793	18272	1			33
							5871	4	18472	9							
*10	53452	X	53452	-0-	-0-	-0-	3006	1	38513	3	N	8106	8071	1			68
							3016	4	8917	9							
*11	57801	X	57801	-0-	-0-	-0-	3470	1	42787	3	N	10343	9718	1			693
							167	4	11377	9							
*12	92685	X	92685	-0-	-0-	-0-	5188	1	69668	3	N	15702	14832	1			1563
							557	4	17272	9							
*01	107496	X	107496	-0-	-0-	-0-	8000	1	78492	3	N	18505	19093	1			975
							648	4	20356	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74735	X	74735	-0-	-0-	-0-	4519	1	34538	3	N	15515	15807	1	44	8	628
							18611	4	17067	9							
*09	81540	X	74269	-0-	-7271	-0-	5294	1	48352	3	N	15150	15122	1			656
							3958	4	16665	9							
*10	84258	X	65983	-0-	-18275	-0-	5435	1	42807	3	N	15142	15382	1			416
							1085	4	16656	9							
*11	88320	X	65084	-0-	-23236	-0-	3415	1	45983	3	N	12861	12433	1			844
							1539	4	14147	9							
*12	91264	X	57664	-0-	-33600	-0-	2611	1	36032	3	N	13903	13573	1			1174
							3728	4	15293	9							
01	84785	X	56769	-0-	-28016	-0-	2819	1	25289	3	N	12830	13427	1			577
							14548	4	14113	9							

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51273	X	51273	-0-	-0-	-0-	3587	1	32544	3	N	10659	10476	1	45	8	956
							3417	4	11725	9							
*09	39270	X	25559	-0-	-13711	-0-	2738	1	15944	3	N	5746	6019	1			683
							556	4	6321	9							
*10	40579	X	13907	-0-	-26672	-0-	1415	1	8415	3	N	3530	3323	1			890
							194	4	3883	9							
*11	59730	X	52103	-0-	-7627	-0-	1615	1	34001	3	N	11862	11896	1			856
							3439	4	13048	9							
*12	52576	X	49351	-0-	-3225	-0-	3129	1	32063	3	N	10802	11055	1			603
							2277	4	11882	9							
01	32829	X	29782	-0-	-3047	-0-	1569	1	18315	3	N	6786	6894	1			495
							2433	4	7465	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108308	X	108308	-0-	-0-	-0-	82588	3	6664	4	Y	17324	17885	1	75	8	209
							19056	9									
*09	163350	X	145063	-0-	-18287	-0-	107794	3	5963	4	Y	28460	27324	1			1345
							31306	9									
*10	104016	X	104016	-0-	-0-	-0-	69161	3	13677	4	Y	19253	20405	1			193
							21178	9									
*11	164640	X	108731	-0-	-55909	-0-	80958	3	11711	4	Y	14602	14494	1			301
							16062	9									
*12	170128	X	94476	-0-	-75652	-0-	76560	3	3224	4	Y	13356	13399	1			258
							14692	9									
01	142910	X	100696	-0-	-42214	-0-	79427	3	689	4	Y	18709	18834	1			133
							20580	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1788530	X	104658	-0-	-1683872	-0-	4689	1	61463	3	N	19139	18848	1	5	8	1180
							17453	4	21053	9							
*09	87032	X	87032	-0-	-0-	-0-	3157	1	56766	3	N	16161	16597	1			744
							9332	4	17777	9							
*10	115917	X	115917	-0-	-0-	-0-	7185	1	81671	3	N	22089	22652	1			181
							2763	4	24298	9							
*11	144510	X	59284	-0-	-85226	-0-	2727	1	31139	3	N	11828	11775	1			234
							12407	4	13011	9							
*12	137826	X	48973	-0-	-88853	-0-	1172	1	27854	3	N	10639	9945	1			928
							8244	4	11703	9							
01	117955	X	53856	-0-	-64099	-0-	1501	1	28421	3	N	13046	13855	1			119
							9583	4	14351	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08	67097	X	67097	-0-	-0-	-0-	34615	3	22938	4	Y	8676	8613	1	48	8	688
							9544	9									
*09	62724	X	62724	-0-	-0-	-0-	44757	3	10182	4	Y	7077	7489	1			276
							7785	9									
*10	89319	X	89319	-0-	-0-	-0-	66360	3	11607	4	Y	10320	10441	1			155
							11352	9									
*11	89780	X	89780	-0-	-0-	-0-	68823	3	7627	4	Y	12118	11192	1			1081
							13330	9									
*12	62617	X	62617	-0-	-0-	-0-	49796	3	3141	4	Y	8800	9689	1			192
							9680	9									
*01	74652	X	74652	-0-	-0-	-0-	61682	3	4505	4	Y	7695	7643	1			244
							8465	9									

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

*08	50836	X	50836	-0-	-0-	-0-	5035	1	36285	3	N	7197	7268	1	42	8	730
							1599	4	7917	9							
*09	45817	X	45817	-0-	-0-	-0-	5520	1	32208	3	N	5812	6132	1			410
							1696	4	6393	9							
*10	41568	X	41568	-0-	-0-	-0-	5340	1	26186	3	N	6348	6543	1			215
							3059	4	6983	9							
*11	44910	X	26672	-0-	-18238	-0-	4626	1	9475	3	N	4151	3998	1			368
							8005	4	4566	9							
*12	46407	X	19080	-0-	-27327	-0-	4368	1	5362	3	N	2544	2804	1			108
							6552	4	2798	9							
01	46407	X	33204	-0-	-13203	-0-	4827	1	15646	3	N	5277	5361	1			24
							6926	4	5805	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

*08	480650	X	63760	-0-	-416890	-0-	3241	1	35331	3	Y	19312	19199	1	100	8	1474
							3945	4	21243	9							
*09	103230	X	63608	-0-	-39622	-0-	3697	1	36743	3	Y	17643	18271	1			846
							3761	4	19407	9							
*10	106671	X	61562	-0-	-45109	-0-	4197	1	35858	3	Y	15225	14956	1			1115
							4759	4	16748	9							
*11	103230	X	36334	-0-	-66896	-0-	2872	1	17799	3	Y	11241	11599	1			757
							3298	4	12365	9							
*12	106671	X	21374	-0-	-85297	-0-	1539	1	9967	3	Y	6732	6038	1			1451
							2463	4	7405	9							
01	106671	X	12242	-0-	-94429	-0-	392	1	5193	3	Y	5158	5480	1			1129
							983	4	5674	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		4040	-0-	4040	4040	125	1	3792	3	Y	-0-					-0-
							123	4									
*04	0		92748	-0-	92748	96788	626	1	69256	3	Y	17596	17596	1			-0-
							3510	4	19356	9							
*05	0		89704	-0-	89704	186492	1023	1	68410	3	Y	16055	16055	1			-0-
							2610	4	17661	9							
06	0		84834	-0-	84834	271326	2139	1	63619	3	Y	13762	13762	1			-0-
							3938	4	15138	9							
07	0		3325	-0-	3325	274651	69	1	1763	3	Y	572	572	1			-0-
							864	4	629	9							
*08	0		89492	-0-	89492	364143	69766	3	1491	4	Y	16577	16152	1	43	8	382
							18235	9									
*09	428236	X	64093	-0-	-364143	-0-	51583	3	854	4	Y	10596	10625	1			353
							11656	9									
*10	44317	X	44317	-0-	-0-	-0-	35804	3	89	4	Y	7658	7716	1			295
							8424	9									
*11	38118	X	38118	-0-	-0-	-0-	28314	3	1014	4	Y	7991	8108	1			178
							8790	9									
*12	23777	X	22526	-0-	-1251	-0-	16542	3	748	4	Y	4760	4915	1			23
							5236	9									
01	23777	X	8936	-0-	-14841	-0-	6174	3	213	4	Y	2317	2109	1			231
							2549	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		90349	-0-	90349	90349	68470	3	1569	4	Y	18464	17991	1	47	8	426
							20310	9									
*09	173684	X	83335	-0-	-90349	-0-	63820	3	1026	4	Y	16808	16674	1			560
							18489	9									
*10	79397	X	79397	-0-	-0-	-0-	62618	3	156	4	Y	15112	15090	1			582
							16623	9									
*11	51651	X	51651	-0-	-0-	-0-	37512	3	1388	4	Y	11592	11916	1			258
							12751	9									
*12	57210	X	57210	-0-	-0-	-0-	39775	3	1551	4	Y	14440	14629	1			69
							15884	9									
01	50158	X	23984	-0-	-26174	-0-	15163	3	1285	4	Y	6851	6237	1			683
							7536	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82625	X	82625	-0-	-0-	-0-	63228	3	1426	4	N	16337	15918	1	42	8	377
							17971	9									
*09	77860	X	77860	-0-	-0-	-0-	60398	3	973	4	N	14990	14868	1			499
							16489	9									
*10	62928	X	62928	-0-	-0-	-0-	50114	3	122	4	N	11538	11593	1			444
							12692	9									
*11	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	20753	3	763	4	N	6882	7173	1			153
							7570	9									
*12	39842	X	39842	-0-	-0-	-0-	29902	3	1306	4	N	7849	7964	1			38
							8634	9									
*01	33847	X	33847	-0-	-0-	-0-	27063	3	914	4	N	5336	4842	1			532
							5870	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		119496	-0-	119496	119496	5393	1	93985	3	Y	17579	16541	1	103	8	935
							781	4	19337	9							
09	0		98494	-0-	98494	217990	5376	1	75361	3	Y	13512	13709	1			738
							2894	4	14863	9							
*10	295732	X	77742	-0-	-217990	-0-	4014	1	58318	3	Y	13621	13930	1			429
							427	4	14983	9							
11	157920	X	54809	-0-	-103111	-0-	2542	1	41060	3	Y	8774	8544	1			659
							1556	4	9651	9							
12	163184	X	116014	-0-	-47170	-0-	3407	1	89924	3	Y	20183	19997	1			845
							482	4	22201	9							
01	163184	X	104062	-0-	-59122	-0-	3434	1	79198	3	Y	18337	17949	1			1233
							1259	4	20171	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	19480	X	NO RPT	-0-	-19480	-0-					N	NO RPT					-0-
11	116880	X	NO RPT	-0-	-116880	-0-					N	NO RPT					-0-
12	120776	X	NO RPT	-0-	-120776	-0-					N	NO RPT					-0-
01	120776	X	NO RPT	-0-	-120776	-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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

08	41405	X	41405	-0-	-0-	-0-	1699	1	26354	2	Y	3887	3800	1	68	8	372
							9076	4	4276	9							
09	35622	X	35622	-0-	-0-	-0-	2193	1	24842	2	Y	3508	3509	1	42	8	329
							4728	4	3859	9							
10	32622	X	32622	-0-	-0-	-0-	2040	1	23965	2	Y	3511	3511	1	32	8	297
							2755	4	3862	9							
11	35572	X	35572	-0-	-0-	-0-	3080	1	23190	2	Y	4862	4383	1	49	8	727
							3954	4	5348	9							
12	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	2043	1	15351	2	Y	2721	3084	1	48	8	316
							4011	4	2993	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					316

RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

08	13237	X	11616	-0-	-1621	-0-	620	1	9893	2	Y	971	817	1			231
							35	4	1068	9							
09	10920	X	8465	-0-	-2455	-0-	600	1	6977	2	Y	807	678	1			360
							888	9									
10	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	601	1	10003	2	Y	690	782	1			268
							705	4	759	9							
11	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	600	1	11256	2	Y	840	694	1			414
							298	4	924	9							
12	11625	X	9933	-0-	-1692	-0-	620	1	8703	2	Y	452	677	1			189
							113	4	497	9							
01	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					189

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	556	-0-	-126	-0-	421	2	49	4	N	78					458
							86	9									
09	900	X	508	-0-	-392	-0-	397	2	28	4	N	75					533
							83	9									
10	930	X	477	-0-	-453	-0-	360	2	34	4	N	75	179	1			429
							83	9									
11	900	X	538	-0-	-362	-0-	418	2	26	4	N	85	179	1			335
							94	9									
12	651	X	532	-0-	-119	-0-	377	2	32	4	N	112					447
							123	9									
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					447

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2288	2	265	4	N	428	277	1			458
							471	9									
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2307	2	164	4	N	337					795
							371	9									
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	112	2	11	4	N	1	178	1			618
							1	9									
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2204	2	138	4	N	275	343	1			550
							303	9									
12	3100	N	3364	-0-	264	264	2786	2	233	4	N	314	546	1			318
							345	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	140					N	NO RPT					318

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
08	4216	X	2550	-0-	-1666	-0-	1958	2	227	4	N	332	351	1			324
							365	9									
09	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	3321	2	236	4	N	435					759
							479	9									
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	3812	2	364	4	N	676	869	1	2	8	564
							744	9									
11	4080	X	3878	-0-	-202	-0-	3136	2	197	4	N	495	536	1			523
							545	9									
12	4216	X	4	-0-	-4212	-0-	4	2			N	-0-					523
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					523

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	297	-0-	-106	-0-	203	2	94	9	N	85	177	1	8	8	241
09	390	N	145	-0-	-245	-0-	82	2	63	9	N	57	7	8			291
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					291
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					291
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9827	X	9685	-0-	-142	-0-	8120	2	941	4	N	567	413	0			296
							624	9									
09	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	9783	2	696	4	N	563	694	0			165
							619	9									
10	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	10046	2	960	4	N	535	424	0			276
							589	9									
11	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	11280	2	707	4	N	567	359	0	191	5	293
							624	9									
12	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	11135	2	933	4	N	422	467	0			248
							464	9									
01	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					248

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	2679	2	300	4	N	267	527	1	3	8	330
							294	9									
09	3180	X	843	-0-	-2337	-0-	825	2	18	9	N	16					346
10	3286	X	2111	-0-	-1175	-0-	1700	2	60	4	N	319	3	8			662
							351	9									
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2904	2	22	4	N	231	175	1			718
							254	9									
12	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	2336	2	456	4	N	222	181	1			759
							244	9									
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					759

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	1038	1	4429	2	N	664	867	1			344
							634	4	730	9							
09	7590	X	6795	-0-	-795	-0-	1021	1	4627	2	N	676	353	1			667
							403	4	744	9							
10	7843	X	6079	-0-	-1764	-0-	1021	1	3940	2	N	585	707	1			545
							474	4	644	9							
11	7590	X	2858	-0-	-4732	-0-	846	1	1440	2	N	390	697	1			238
							143	4	429	9							
12	7471	X	818	-0-	-6653	-0-	715	1	81	4	N	20	6	8			252
							22	9									
01	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	4221	2	489	4	N	523	701	1			207
							575	9									
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4029	2	287	4	N	472	357	1	1	8	321
							519	9									
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2416	2	231	4	N	273	179	1	2	8	413
							300	9									
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3029	2	190	4	N	363	176	1	226	5	374
							399	9									
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	3614	2	303	4	N	494	539	1			329
							543	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 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
08	53506	X	34926	-0-	-18580	-0-	6149	1	25170	2	Y	2207	1796	1	45	8	860
							1179	4	2428	9							
09	40470	X	34182	-0-	-6288	-0-	4039	1	27503	2	Y	2000	2084	1	62	8	714
							440	4	2200	9							
10	41354	X	32366	-0-	-8988	-0-	4064	1	24987	2	Y	1849	1606	1	74	8	883
							1281	4	2034	9							
11	40020	X	28472	-0-	-11548	-0-	3637	1	21279	2	Y	1675	1526	1	64	8	968
							1713	4	1843	9							
12	41199	X	23729	-0-	-17470	-0-	4123	1	15917	2	Y	1362	1054	1	15	8	1261
							2191	4	1498	9							
01	35309	X	NO RPT	-0-	-35309	-0-					Y	NO RPT					1261

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107862	X	107862	-0-	-0-	-0-	93344	2	4628	4	N	8991	9086	0	61	8	300
							9890	9									
09	177885	X	177885	-0-	-0-	-0-	156274	2	7186	4	N	13114	12923	0	66	8	425
							14425	9									
10	166116	X	166116	-0-	-0-	-0-	150830	2	2448	4	N	11671	11417	0	193	8	486
							12838	9									
11	112771	X	112771	-0-	-0-	-0-	102100	2	1974	4	N	7906	7876	0	91	8	425
							8697	9									
12	124331	X	124331	-0-	-0-	-0-	113556	2	792	4	N	9075	8979	0	104	8	417
							9983	9									
01	63519	X	NO RPT	-0-	-63519	-0-					N	NO RPT					417

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		89327	-0-	89327	89327	67149	2	249	4	N	19935	19520	0	2	8	413
							21929	9									
05	SHUT IN		161854	-0-	161854	251181	128409	2	419	4	N	30024	30187	0	149	8	101
							33026	9									
06	SHUT IN		94862	-0-	94862	346043	69712	2	4371	4	N	18890	18653	0	176	8	162
							20779	9									
07	SHUT IN		149534	-0-	149534	495577	115761	2	2829	4	N	28131	28066	0	57	8	170
							30944	9									
08	SHUT IN		125418	-0-	125418	620995	100845	2	24573	9	N	22339	22303	0	50	8	156
09	SHUT IN		110328	-0-	110328	731323	89469	2	1077	4	N	17984	17883	0	63	8	194
							19782	9									
10	SHUT IN		104494	-0-	104494	835817	85045	2	752	4	N	16997	16813	0	147	8	231
							18697	9									
11	14B2 EXT		91466	-0-	91466	927283	73068	2	2123	4	N	14795	14559	0	88	8	379
							16275	9									
12	14B2 EXT		91261	-0-	91261	1018544	75824	2	37	4	N	14000	14129	0	86	8	164
							15400	9									
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1018544					N	NO RPT					164

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124558	X	104422	-0-	-20136	-0-	88994	2	4535	4	Y	9903	9856	0	48	8	117
							10893	9									
09	120540	X	94175	-0-	-26365	-0-	81693	2	4462	4	Y	7291	7285	0	33	8	90
							8020	9									
10	124558	X	95323	-0-	-29235	-0-	77874	2	4820	4	Y	11481	11236	0	140	8	195
							12629	9									
11	113730	X	62492	-0-	-51238	-0-	51901	2	10591	9	Y	9628	9410	0	125	8	288
12	117521	X	65400	-0-	-52121	-0-	40746	2	14643	4	Y	9101	8988	0	124	8	277
							10011	9									
01	104408	X	NO RPT	-0-	-104408	-0-					Y	NO RPT					277

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95852	X	64169	-0-	-31683	-0-	59168	2	888	4	N	3739	3153	0	20	8	870
							4113	9									
09	92760	X	62331	-0-	-30429	-0-	57344	2	1222	4	N	3423	3561	0	21	8	711
							3765	9									
10	95852	X	70473	-0-	-25379	-0-	66521	2	3952	9	N	3593	3877	0	59	8	368
11	80100	X	65980	-0-	-14120	-0-	61928	2	122	4	N	3573	3454	0	35	8	452
							3930	9									
12	82770	X	65223	-0-	-17547	-0-	61197	2	420	4	N	3278	3441	0	32	8	257
							3606	9									
01	70463	X	NO RPT	-0-	-70463	-0-					N	NO RPT					257

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 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
08	34565	X	30687	-0-	-3878	-0-	25847	2	4840	9	Y	4400	4315	0	29	8	379
09	33450	X	33080	-0-	-370	-0-	28388	2	370	4	Y	3929	3917	0	23	8	368
							4322	9									
10	34565	X	32193	-0-	-2372	-0-	27956	2	4237	9	Y	3852	3933	0	53	8	234
11	32703	X	32703	-0-	-0-	-0-	27984	2	115	4	Y	4185	4082	0	39	8	298
							4604	9									
12	34162	X	29660	-0-	-4502	-0-	24595	2	778	4	Y	3897	4006	0	40	8	149
							4287	9									
01	34193	X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					Y	NO RPT					149

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50995	X	48914	-0-	-2081	-0-	45199	2	3715	9	Y	3377	3259	0	22	8	291
09	49350	X	42498	-0-	-6852	-0-	38370	2	499	4	Y	3299	3262	0	19	8	309
							3629	9									
10	50995	X	36681	-0-	-14314	-0-	33436	2	3245	9	Y	2950	3040	0	40	8	179
11	47340	X	35144	-0-	-12196	-0-	32285	2	133	4	Y	2478	2458	0	23	8	176
							2726	9									
12	48918	X	40336	-0-	-8582	-0-	36420	2	1153	4	Y	2512	2566	0	26	8	96
							2763	9									
01	48918	X	NO RPT	-0-	-48918	-0-					Y	NO RPT					96

FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73346	X	51911	-0-	-21435	-0-	50066	2	294	4	N	1410	1502	0	5	8	302
							1551	9									
09	67920	X	48822	-0-	-19098	-0-	46483	2	586	4	N	1594	1575	0			321
							1753	9									
10	60543	X	49257	-0-	-11286	-0-	45456	2	2136	4	N	1514	1536	0			299
							1665	9									
11	58590	X	46899	-0-	-11691	-0-	44690	2	541	4	N	1516	1446	0	17	8	352
							1668	9									
12	51894	X	46441	-0-	-5453	-0-	44937	2	1504	9	N	1367	1443	0			276
01	51894	X	NO RPT	-0-	-51894	-0-					N	NO RPT					276

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61721	X	44328	-0-	-17393	-0-	36879	2	951	4	N	5907	5954	0	22	8	235
							6498	9									
09	59730	X	52658	-0-	-7072	-0-	43245	2	2457	4	N	6324	6327	0	23	8	209
							6956	9									
10	61721	X	56289	-0-	-5432	-0-	47877	2	123	4	N	7535	7471	0	64	8	209
							8289	9									
11	58740	X	54435	-0-	-4305	-0-	46272	2	8163	9	N	7421	7220	0	39	8	371
12	60698	X	43337	-0-	-17361	-0-	37410	2	40	4	N	5352	5522	0	33	8	168
							5887	9									
01	56296	X	NO RPT	-0-	-56296	-0-					N	NO RPT					168

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65782	X	55106	-0-	-10676	-0-	49535	2	532	4	Y	4581	4711	0	16	8	67
							5039	9									
09	64858	X	64858	-0-	-0-	-0-	56990	2	1859	4	Y	5463	5443	0	17	8	70
							6009	9									
10	65782	X	65356	-0-	-426	-0-	58584	2	649	4	Y	5566	5502	0	54	8	80
							6123	9									
11	63660	X	61695	-0-	-1965	-0-	55596	2	373	4	Y	5205	5161	0	35	8	89
							5726	9									
12	65782	X	62657	-0-	-3125	-0-	56492	2	163	4	Y	5456	5428	0	40	8	77
							6002	9									
01	65782	X	NO RPT	-0-	-65782	-0-					Y	NO RPT					77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154969	X	128392	-0-	-26577	-0-	119183	2	9209	9	N	8372	7926	0	14	8	945
09	140100	X	100732	-0-	-39368	-0-	90892	2	2890	4	N	6318	6560	0			703
							6950	9									
10	144770	X	93938	-0-	-50832	-0-	76884	2	10928	4	N	5569	5452	0			820
							6126	9									
11	124230	X	40060	-0-	-84170	-0-	34859	2	2565	4	N	2396	1926	0	35	8	1255
							2636	9									
12	128371	X	69004	-0-	-59367	-0-	62785	2	1596	4	N	4203	5015	0			443
							4623	9									
01	128371	X	NO RPT	-0-	-128371	-0-					N	NO RPT					443

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 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
08	54436	X	19853	-0-	-34583	-0-	15213	2	2320	4	Y	2109	2542	0	3	8	52
							2320	9									
09	46860	X	24204	-0-	-22656	-0-	20265	2	1150	4	Y	2535	2510	0	1	8	76
							2789	9									
10	43090	X	28455	-0-	-14635	-0-	24456	2	682	4	Y	3015	2900	0	2	8	189
							3317	9									
11	27415	X	27415	-0-	-0-	-0-	23694	2	624	4	Y	2815	2906	0			98
							3097	9									
12	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	24370	2	221	4	Y	3043	2925	0			216
							3347	9									
01	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					Y	NO RPT					216

MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57815	X	45100	-0-	-12715	-0-	39185	2	5915	9	N	5377	5395	0	18	8	360
09	55950	X	42243	-0-	-13707	-0-	36170	2	319	4	N	5231	4980	0	16	8	595
							5754	9									
10	51119	X	43733	-0-	-7386	-0-	37828	2	5905	9	N	5368	5272	0	41	8	650
11	49470	X	41156	-0-	-8314	-0-	35573	2	5583	9	N	5075	4998	0	26	8	701
12	47833	X	41943	-0-	-5890	-0-	36474	2	5469	9	N	4972	5400	0	25	8	248
01	45105	X	NO RPT	-0-	-45105	-0-					N	NO RPT					248

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55025	X	44545	-0-	-10480	-0-	37777	2	1295	4	N	4975	4655	0	8	8	457
							5473	9									
09	46650	X	30732	-0-	-15918	-0-	26254	2	724	4	N	3413	3579	0	18	8	273
							3754	9									
10	45756	X	-0-	-0-	-45756	-0-					N	-0-					273
11	43110	X	4361	-0-	-38749	-0-	3832	2	36	4	N	448	705	0	2	8	14
							493	9									
12	44547	X	20646	-0-	-23901	-0-	18798	2	286	4	N	1420	1399	0	8	8	27
							1562	9									
01	44547	X	NO RPT	-0-	-44547	-0-					N	NO RPT					27

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23808	X	22616	-0-	-1192	-0-	20781	2	101	4	N	1576	1640	0			259
							1734	9									
09	22770	X	22462	-0-	-308	-0-	19755	2	1020	4	N	1534	1538	0	1	8	254
							1687	9									
10	23529	X	21467	-0-	-2062	-0-	19586	2	170	4	N	1555	1526	0	1	8	282
							1711	9									
11	21960	X	20141	-0-	-1819	-0-	18344	2	331	4	N	1333	1448	0			167
							1466	9									
12	23219	X	21131	-0-	-2088	-0-	19326	2	1805	9	N	1641	1549	0			259
01	23219	X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					N	NO RPT					259

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49042	X	39107	-0-	-9935	-0-	34069	2	392	4	N	4224	4012	0	11	8	570
							4646	9									
09	37029	X	37029	-0-	-0-	-0-	31519	2	1173	4	N	3943	4135	0	15	8	363
							4337	9									
10	38936	X	36525	-0-	-2411	-0-	31841	2	325	4	N	3963	3778	0	34	8	514
							4359	9									
11	37860	X	35028	-0-	-2832	-0-	30338	2	284	4	N	4005	3634	0	20	8	865
							4406	9									
12	39122	X	35135	-0-	-3987	-0-	31036	2	245	4	N	3504	3927	0	23	8	419
							3854	9									
01	39122	X	NO RPT	-0-	-39122	-0-					N	NO RPT					419

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37198	X	37198	-0-	-0-	-0-	30805	2	323	4	N	5518	5475	0	40	8	151
							6070	9									
09	38493	X	38493	-0-	-0-	-0-	31493	2	717	4	N	5712	5679	0	33	8	151
							6283	9									
10	41846	X	41846	-0-	-0-	-0-	35133	2	85	4	N	6025	5961	0	81	8	134
							6628	9									
11	41487	X	41487	-0-	-0-	-0-	34986	2	202	4	N	5726	5647	0	51	8	162
							6299	9									
12	40776	X	40776	-0-	-0-	-0-	34322	2	185	4	N	5699	5645	0	49	8	167
							6269	9									
01	41850	X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					N	NO RPT					167

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99014	X	63824	-0-	-35190	-0-	53772	2	187	4	N	8968	8947	0	30	8	309
							9865	9									
09	95820	X	63404	-0-	-32416	-0-	52101	2	1105	4	N	9271	9096	0	27	8	457
							10198	9									
10	99014	X	64756	-0-	-34258	-0-	54477	2	258	4	N	9110	9142	0	68	8	357
							10021	9									
11	88590	X	61873	-0-	-26717	-0-	51476	2	222	4	N	9250	9023	0	43	8	541
							10175	9									
12	91543	X	60403	-0-	-31140	-0-	50887	2	155	4	N	8510	8671	0	40	8	340
							9361	9									
01	65503	X	NO RPT	-0-	-65503	-0-					N	NO RPT					340

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58063	X	38249	-0-	-19814	-0-	31440	2	197	4	N	6011	6013	0	21	8	142
							6612	9									
09	56190	X	36751	-0-	-19439	-0-	29905	2	556	4	N	5718	5689	0	15	8	156
							6290	9									
10	43803	X	36494	-0-	-7309	-0-	30163	2	51	4	N	5709	5674	0	40	8	151
							6280	9									
11	37020	X	32365	-0-	-4655	-0-	26439	2	99	4	N	5297	5269	0	23	8	156
							5827	9									
12	38254	X	30107	-0-	-8147	-0-	24981	2	5126	9	N	4660	4639	0	32	8	145
01	38254	X	NO RPT	-0-	-38254	-0-					N	NO RPT					145

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110670	X	79552	-0-	-31118	-0-	66499	2	419	4	N	11485	11620	0	27	8	184
							12634	9									
09	96540	X	72515	-0-	-24025	-0-	56971	2	3455	4	N	10990	10922	0	23	8	229
							12089	9									
10	86304	X	53331	-0-	-32973	-0-	44717	2	8614	9	N	7831	7777	0	40	8	243
11	83520	X	66517	-0-	-17003	-0-	55283	2	335	4	N	9908	9905	0	37	8	209
							10899	9									
12	86304	X	55324	-0-	-30980	-0-	46304	2	9020	9	N	8200	8127	0	28	8	254
01	79546	X	NO RPT	-0-	-79546	-0-					N	NO RPT					254

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40176	X	35647	-0-	-4529	-0-	30876	2	494	4	N	3888	3995	0	10	8	195
							4277	9									
09	37470	X	14967	-0-	-22503	-0-	11409	2	775	4	N	2530	2493	0	6	8	226
							2783	9									
10	38130	X	-0-	-0-	-38130	-0-					N	1	1	8			226
11	36900	X	6927	-0-	-29973	-0-	5177	2	748	4	Y	911	1068	0	31	8	38
							1002	9									
12	38130	X	9968	-0-	-28162	-0-	9040	2	64	4	Y	785	812	0	2	8	9
							864	9									
01	35650	X	NO RPT	-0-	-35650	-0-					Y	NO RPT					9

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61070	X	59582	-0-	-1488	-0-	44016	2	2214	4	Y	12138	12028	0	59	8	143
							13352	9									
09	59100	X	58173	-0-	-927	-0-	41993	2	2294	4	Y	12624	12555	0	56	8	156
							13886	9									
10	61070	X	-0-	-0-	-61070	-0-					Y	-0-	156	0			-0-
11	59100	X	21019	-0-	-38081	-0-	17740	2	3279	9	Y	2981	2853	0	39	8	89
12	60884	X	28610	-0-	-32274	-0-	17636	2	6367	4	Y	4188	4092	0	57	8	128
							4607	9									
01	60109	X	NO RPT	-0-	-60109	-0-					Y	NO RPT					128

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49352	X	23435	-0-	-25917	-0-	1460	1	14960	2	Y	5537	5507	0	28	8	230
							924	4	6091	9							
09	47760	X	30638	-0-	-17122	-0-	1424	1	19458	2	Y	7180	7006	0			404
							1858	4	7898	9							
10	35216	X	24658	-0-	-10558	-0-	1116	1	16802	2	Y	5232	5320	0			316
							985	4	5755	9							
11	24810	X	16617	-0-	-8193	-0-	1200	1	10507	2	Y	4014	4019	0	79	8	232
							495	4	4415	9							
12	31651	X	13005	-0-	-18646	-0-	1398	1	6352	2	Y	3014	2951	0			295
							1940	4	3315	9							
01	31651	X	NO RPT	-0-	-31651	-0-					Y	NO RPT					295

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72013	X	44383	-0-	-27630	-0-	45	1	36960	2	Y	6460	6505	0	15	8	65
							272	4	7106	9							
09	64200	X	38939	-0-	-25261	-0-	86	1	32204	2	Y	5374	5354	0	9	8	76
							738	4	5911	9							
10	46035	X	44263	-0-	-1772	-0-	95	1	37948	2	Y	5538	5493	0	32	8	89
							128	4	6092	9							
11	44550	X	42832	-0-	-1718	-0-	95	1	36173	2	Y	5131	5085	0	19	8	116
							920	4	5644	9							
12	46035	X	41749	-0-	-4286	-0-	90	1	35673	2	Y	5146	5143	0	21	8	98
							325	4	5661	9							
01	44392	X	NO RPT	-0-	-44392	-0-					Y	NO RPT					98

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50964	X	44473	-0-	-6491	-0-	41431	2	3042	9	N	2765	3305	1	9	8	413
09	49530	X	44780	-0-	-4750	-0-	42426	2	2354	9	N	2140	1273	1			1280
10	53738	X	53738	-0-	-0-	-0-	48880	2	1329	4	N	3208	2854	1			1634
							3529	9									
11	50580	X	47805	-0-	-2775	-0-	40077	2	4530	4	N	2907	3281	1	36	8	1224
							3198	9									
12	52266	X	50164	-0-	-2102	-0-	46878	2	3286	9	N	2987	2301	1			1910
01	53723	X	NO RPT	-0-	-53723	-0-					N	NO RPT					1910

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111879	X	77776	-0-	-34103	-0-	65807	2	501	4	Y	10425	10636	0	33	8	176
							11468	9									
09	85740	X	73160	-0-	-12580	-0-	61334	2	1042	4	Y	9804	9755	0	29	8	196
							10784	9									
10	88598	X	72746	-0-	-15852	-0-	61595	2	233	4	Y	9925	9857	0	76	8	188
							10918	9									
11	80490	X	69026	-0-	-11464	-0-	58404	2	252	4	Y	9427	9323	0	46	8	246
							10370	9									
12	83173	X	68872	-0-	-14301	-0-	58760	2	184	4	Y	9025	8738	0	46	8	487
							9928	9									
01	77779	X	NO RPT	-0-	-77779	-0-					Y	NO RPT					487

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	25100	2	1134	4	Y	1862	1907	0	8	8	92
							2048	9									
09	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	23871	2	1395	4	Y	1920	1905	0	8	8	99
							2112	9									
10	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	25184	2	525	4	Y	1910	1903	0	21	8	85
							2101	9									
11	27360	X	24720	-0-	-2640	-0-	24107	2	165	4	Y	407	191	0	10	8	291
							448	9									
12	28303	X	28080	-0-	-223	-0-	25635	2	534	4	Y	1737	1926	0	14	8	88
							1911	9									
01	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					Y	NO RPT					88

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48733 X	48733	-0-	-0-	-0-	42392	2	322	4	Y	5472	5512	0	18	8	92
						6019	9									
09	47098 X	47098	-0-	-0-	-0-	40274	2	684	4	Y	5582	5547	0	16	8	111
						6140	9									
10	47735 X	47735	-0-	-0-	-0-	41308	2	157	4	Y	5700	5660	0	43	8	108
						6270	9									
11	45817 X	45817	-0-	-0-	-0-	39773	2	171	4	Y	5339	5282	0	26	8	139
						5873	9									
12	47426 X	47426	-0-	-0-	-0-	40592	2	127	4	Y	6097	5876	0	31	8	329
						6707	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					329

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

08	31372 X	30086	-0-	-1286	-0-	27053	2	3033	9	N	2757	2742	0	9	8	296
09	30360 X	27408	-0-	-2952	-0-	24882	2	2526	9	N	2296	2365	0	9	8	218
10	31186 X	29202	-0-	-1984	-0-	25920	2	3282	9	N	2984	3077	0	25	8	100
11	30150 X	25927	-0-	-4223	-0-	23449	2	2478	9	N	2253	2194	0	14	8	145
12	31155 X	26804	-0-	-4351	-0-	23888	2	2916	9	N	2651	2460	0	15	8	321
01	30101 X	NO RPT	-0-	-30101	-0-					N	NO RPT					321

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 11124 PERF. N/A

*04	SHUT IN	70259	-0-	70259	70259	56947	2	211	4	N	11910	11662	0	1	8	247
						13101	9									
*05	SHUT IN	126061	-0-	126061	196320	103950	2	339	4	N	19793	19875	0	98	8	67
						21772	9									
*06	SHUT IN	46485	-0-	46485	242805	36059	2	2261	4	N	7423	7357	0	69	8	64
						8165	9									
*07	SHUT IN	106996	-0-	106996	349801	89190	2	2180	4	N	14205	14154	0	29	8	86
						15626	9									
08	SHUT IN	88562	-0-	88562	438363	76054	2	12508	9	N	11371	11353	0	25	8	79
*09	SHUT IN	65152	-0-	65152	503515	55617	2	670	4	N	8059	8023	0	28	8	87
						8865	9									
*10	SHUT IN	72952	-0-	72952	576467	62288	2	551	4	N	9194	9076	0	80	8	125
						10113	9									
*11	SHUT IN	51197	-0-	51197	627664	43245	2	1257	4	N	6086	6019	0	36	8	156
						6695	9									
*12	SHUT IN	56895	-0-	56895	684559	49985	2	24	4	N	6260	6305	0	38	8	73
						6886	9									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	684559					N	NO RPT					73

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

08	71331 X	65801	-0-	-5530	-0-	58241	2	7560	9	N	6873	6587	0	37	8	586
09	69030 X	62201	-0-	-6829	-0-	54659	2	606	4	N	6305	6368	0	43	8	480
						6936	9									
10	71331 X	43342	-0-	-27989	-0-	38029	2	393	4	N	4473	4320	0	87	8	546
						4920	9									
11	67680 X	48988	-0-	-18692	-0-	43265	2	5723	9	N	5203	5368	0	60	8	321
12	67828 X	53599	-0-	-14229	-0-	46869	2	692	4	N	5489	5524	0	46	8	240
						6038	9									
01	65782 X	NO RPT	-0-	-65782	-0-					N	NO RPT					240

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

08	84599 X	83714	-0-	-885	-0-	81253	2	2461	9	N	2237	2309	0	22	8	182
09	80250 X	79419	-0-	-831	-0-	76769	2	2650	9	N	2409	2346	0	19	8	226
10	85901 X	79634	-0-	-6267	-0-	76917	2	2717	9	N	2470	2473	0	50	8	173
11	83130 X	75192	-0-	-7938	-0-	72687	2	2505	9	N	2277	2251	0	26	8	173
12	85901 X	76045	-0-	-9856	-0-	73597	2	2448	9	N	2225	2226	0	21	8	151
01	83700 X	NO RPT	-0-	-83700	-0-					N	NO RPT					151

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-	22609	2	1331	4	N	1399	1570	0	2	8	187
							1539	9									
*09	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	24302	2	1259	4	N	1579	1581	0	1	8	184
							1737	9									
*10	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	23805	2	577	4	N	1786	1699	0	1	8	270
							1965	9									
*11	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	23642	2	452	4	N	1426	1518	0			178
							1569	9									
*12	26899	X	26899	-0-	-0-	-0-	24532	2	357	4	N	1827	1737	0			268
							2010	9									
*01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

08	54777	X	42021	-0-	-12756	-0-	36016	2	363	4	Y	5129	5354	0	17	8	104
							5642	9									
09	40170	X	38222	-0-	-1948	-0-	31977	2	926	4	Y	4835	4831	0	20	8	88
							5319	9									
10	43090	X	37999	-0-	-5091	-0-	32049	2	29	4	Y	5383	5221	0	55	8	195
							5921	9									
11	41700	X	35581	-0-	-6119	-0-	30286	2	113	4	Y	4711	4753	0	34	8	119
							5182	9									
12	43090	X	36741	-0-	-6349	-0-	31174	2	424	4	Y	4675	4653	0	34	8	107
							5143	9									
01	42036	X	NO RPT	-0-	-42036	-0-					Y	NO RPT					107

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

08	137175	X	79801	-0-	-57374	-0-	64	1	65641	2	Y	12471	12470	0	14	8	176
							378	4	13718	9							
09	132750	X	73641	-0-	-59109	-0-	96	1	59743	2	Y	11462	11424	0	23	8	191
							1194	4	12608	9							
10	137175	X	65772	-0-	-71403	-0-	76	1	54544	2	Y	9741	9741	0	76	8	115
							437	4	10715	9							
11	84390	X	62474	-0-	-21916	-0-	45	1	52744	2	Y	8556	8525	0	44	8	102
							273	4	9412	9							
12	87203	X	61983	-0-	-25220	-0-	53	1	53097	2	Y	7928	7870	0	41	8	119
							112	4	8721	9							
01	79825	X	NO RPT	-0-	-79825	-0-					Y	NO RPT					119

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

08	44795	X	-0-	-0-	-44795	-0-					Y	23	566	1			2
09	101910	X	6489	-0-	-95421	-0-	346	1	3923	2	Y	1339	1199	1	16	8	126
							747	4	1473	9							
10	105307	X	2419	-0-	-102888	-0-	169	1	1988	2	Y	30	153	1			3
							229	4	33	9							
11	101910	X	2633	-0-	-99277	-0-	268	1	1899	2	Y	9	11	1			1
							456	4	10	9							
12	56730	X	-0-	-0-	-56730	-0-					Y	12	12	1			1
01	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125362	X	125362	-0-	-0-	-0-	5238	1	81262	2	Y	9889	9304	1	173	8	946
							27984	4	10878	9							
09	120600	X	75748	-0-	-44852	-0-	4803	1	54404	2	Y	5624	5975	1	67	8	528
							10355	4	6186	9							
10	124620	X	113748	-0-	-10872	-0-	7334	1	86131	2	Y	9436	9082	1	85	8	797
							9903	4	10380	9							
11	120600	X	70736	-0-	-49864	-0-	6671	1	47331	2	Y	4890	4907	1	49	8	731
							11355	4	5379	9							
12	124620	X	122613	-0-	-2007	-0-	10616	1	75308	2	Y	10368	9712	1	184	8	1203
							25284	4	11405	9							
01	124620	X	NO RPT	-0-	-124620	-0-					Y	NO RPT					1203

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		21137	-0-	21137	21137	14054	2	3702	4	Y	3074	2782	1	2	5	226
							3381	9					64	8			
09	SHUT IN		38918	-0-	38918	60055	89	1	20531	2	Y	5913	5951	1	63	8	125
							11794	4	6504	9							
10	SHUT IN		24107	-0-	24107	84162	134	1	17406	2	Y	3511	3515	1	28	8	93
							2705	4	3862	9							
11	SHUT IN		8692	-0-	8692	92854	67	1	5961	2	Y	1490	1441	1	15	8	127
							1025	4	1639	9							
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	92854					Y	1067	1127	1	19	8	48
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	92854					Y	NO RPT					48

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	17287	2	174	4	Y	2438	2585	0	8	8	49
							2682	9									
09	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	25229	2	731	4	Y	3325	3300	0	14	8	60
							3658	9									
10	35256	X	35256	-0-	-0-	-0-	31316	2	28	4	Y	3556	3450	0	37	8	129
							3912	9									
11	32344	X	32344	-0-	-0-	-0-	28548	2	107	4	Y	3354	3374	0	24	8	85
							3689	9									
12	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	27261	2	371	4	Y	3247	3235	0	23	8	74
							3572	9									
01	35247	X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					Y	NO RPT					74

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71796	X	63152	-0-	-8644	-0-	65	1	53705	2	Y	8170	8240	0	18	8	83
							395	4	8987	9							
09	65160	X	53861	-0-	-11299	-0-	121	1	45399	2	Y	6636	6614	0	11	8	94
							1041	4	7300	9							
10	69378	X	49037	-0-	-20341	-0-	104	1	41465	2	Y	6663	6611	0	39	8	107
							139	4	7329	9							
11	67140	X	55447	-0-	-11693	-0-	122	1	46387	2	Y	7053	6974	0	26	8	160
							1180	4	7758	9							
12	69378	X	45843	-0-	-23535	-0-	98	1	38799	2	Y	5994	6016	0	24	8	114
							353	4	6593	9							
01	63147	X	NO RPT	-0-	-63147	-0-					Y	NO RPT					114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151962	X	107506	-0-	-44456	-0-	94	1	95519	2	Y	10312	10321	0	11	8	145
							550	4	11343	9							
09	130410	X	86566	-0-	-43844	-0-	122	1	75724	2	Y	8370	8359	0	17	8	139
							1513	4	9207	9							
10	125085	X	57973	-0-	-67112	-0-	71	1	51251	2	Y	5673	5701	0	44	8	67
							411	4	6240	9							
11	116790	X	75422	-0-	-41368	-0-	56	1	66308	2	Y	7923	7855	0	41	8	94
							343	4	8715	9							
12	120683	X	74431	-0-	-46252	-0-	65	1	65189	2	Y	8218	8147	0	42	8	123
							137	4	9040	9							
01	107539	X	NO RPT	-0-	-107539	-0-					Y	NO RPT					123

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		118877	-0-	118877	118877	83645	2	22031	4	Y	12001	10858	1	9	5	883
							13201	9					251	8			
09	SHUT IN		219601	-0-	219601	338478	546	1	125389	2	Y	19667	19924	1	209	8	417
							72032	4	21634	9							
10	SHUT IN		250049	-0-	250049	588527	1504	1	195607	2	Y	20486	20197	1	161	8	545
							30403	4	22535	9							
11	SHUT IN		241237	-0-	241237	829764	2091	1	186863	2	Y	18313	17121	1	179	8	1558
							32139	4	20144	9							
12	SHUT IN		245595	-0-	245595	1075359	2325	1	207539	2	Y	16691	17203	1	295	8	751
							17371	4	18360	9							
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1075359					Y	NO RPT					751

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		48396	-0-	48396	48396	33115	2	8722	4	Y	5963	5395	1	4	5	439
							6559	9					125	8			
09	SHUT IN		85102	-0-	85102	133498	197	1	45278	2	Y	12378	12424	1	131	8	262
							26011	4	13616	9							
10	SHUT IN		71800	-0-	71800	205298	398	1	51760	2	Y	10543	10441	1	83	8	281
							8045	4	11597	9							
11	SHUT IN		63966	-0-	63966	269264	510	1	45641	2	Y	9063	8484	1	89	8	771
							7846	4	9969	9							
12	SHUT IN		44834	-0-	44834	314098	383	1	34145	2	Y	6771	7117	1	120	8	305
							2858	4	7448	9							
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	314098					Y	NO RPT					305

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104842	X	89589	-0-	-15253	-0-	3500	1	54307	2	Y	11891	11443	1	208	8	1138
							18702	4	13080	9							
09	113556	X	113556	-0-	-0-	-0-	6714	1	76043	2	Y	14841	14409	1	176	8	1394
							14474	4	16325	9							
10	104842	X	99560	-0-	-5282	-0-	5976	1	70190	2	Y	13930	14022	1	125	8	1177
							8071	4	15323	9							
11	113156	X	113156	-0-	-0-	-0-	10061	1	71382	2	Y	13262	12324	1	132	8	1983
							17125	4	14588	9							
12	104842	X	85182	-0-	-19660	-0-	7070	1	50154	2	Y	10109	10740	1	179	8	1173
							16838	4	11120	9							
01	104842	X	NO RPT	-0-	-104842	-0-					Y	NO RPT					1173

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	62601	-0-	62601	1320973	53	1	53744	2	Y	7723	7719	0	9	8	109
							309	4	8495	9							
09	0	W	55019	-0-	55019	1375992	75	1	46684	2	Y	6661	6645	0	14	8	111
							933	4	7327	9							
10	0	W	46089	-0-	46089	1422081	55	1	39275	2	Y	5858	5855	0	45	8	69
							315	4	6444	9							
11	0	W	45633	-0-	45633	1467714	33	1	38800	2	Y	5999	5965	0	31	8	72
							201	4	6599	9							
12	0	W	45030	-0-	45030	1512744	38	1	38136	2	Y	6160	6108	0	31	8	93
							80	4	6776	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1512744					Y	NO RPT					93

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					Y	-0-					-0-
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	61	1	633	2	Y	-0-					-0-
							116	4									
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	193	1	1479	2	Y	453	373	1	5	8	75
							480	4	498	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164981	X	164981	-0-	-0-	-0-	140577	2	754	4	N	21500	21729	0	87	8	217
							23650	9									
09	162219	X	162219	-0-	-0-	-0-	135229	2	4808	4	N	20165	19823	0	76	8	483
							22182	9									
10	166149	X	166149	-0-	-0-	-0-	143208	2	869	4	N	20065	19366	0	221	8	961
							22072	9									
11	152215	X	152215	-0-	-0-	-0-	131574	2	1578	4	N	17330	17763	0	111	8	417
							19063	9									
12	149810	X	149810	-0-	-0-	-0-	131040	2	1164	4	N	16005	16093	0	123	8	206
							17606	9									
01	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					206

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118668	X	111050	-0-	-7618	-0-	85284	2	4072	4	N	19722	19797	0	54	8	132
							21694	9									
09	114840	X	97080	-0-	-17760	-0-	73218	2	5017	4	N	17132	17076	0	29	8	159
							18845	9									
10	94958	X	94958	-0-	-0-	-0-	74368	2	2845	4	N	16132	15986	0	97	8	208
							17745	9									
11	87004	X	87004	-0-	-0-	-0-	72084	2	618	4	N	13002	13038	0	45	8	127
							14302	9									
12	78339	X	78339	-0-	-0-	-0-	65150	2	14	4	N	11977	11853	0	52	8	199
							13175	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	158915	-0-	158915	171111	122833	2	18729	4	Y	15775	16722	0	24	8	409
						17353	9									
*09	283117 X	112006	-0-	-171111	-0-	92521	2	5252	4	Y	12939	12953	0	7	8	388
						14233	9									
*10	157263 X	96667	-0-	-60596	-0-	81792	2	2280	4	Y	11450	11114	0	7	8	717
						12595	9									
*11	152190 X	88101	-0-	-64089	-0-	75338	2	1985	4	Y	9798	10174	0			341
						10778	9									
*12	157263 X	84864	-0-	-72399	-0-	73318	2	665	4	Y	9892	9532	0			701
						10881	9									
*01	157263 X	NO RPT	-0-	-157263	-0-					Y	NO RPT					701

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

08	104842 X	79456	-0-	-25386	-0-	68859	2	289	4	Y	9371	9385	0	28	8	151
						10308	9									
09	101460 X	72202	-0-	-29258	-0-	62339	2	570	4	Y	8448	8417	0	25	8	157
						9293	9									
10	104842 X	66145	-0-	-38697	-0-	57279	2	384	4	Y	7711	7649	0	76	8	143
						8482	9									
11	82950 X	65044	-0-	-17906	-0-	56205	2	664	4	Y	7432	7312	0	51	8	212
						8175	9									
12	85715 X	64235	-0-	-21480	-0-	56004	2	265	4	Y	7242	7269	0	48	8	137
						7966	9									
01	79453 X	NO RPT	-0-	-79453	-0-					Y	NO RPT					137

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

08	91326 X	84204	-0-	-7122	-0-	71801	2	772	4	Y	10574	10748	0	37	8	155
						11631	9									
09	88380 X	73480	-0-	-14900	-0-	61274	2	1999	4	Y	9279	9285	0	29	8	120
						10207	9									
10	91326 X	69983	-0-	-21343	-0-	59448	2	658	4	Y	8979	8883	0	87	8	129
						9877	9									
11	88380 X	63088	-0-	-25292	-0-	53586	2	360	4	Y	8311	8241	0	57	8	142
						9142	9									
12	91326 X	62791	-0-	-28535	-0-	54268	2	156	4	Y	7606	7585	0	56	8	107
						8367	9									
01	84196 X	NO RPT	-0-	-84196	-0-					Y	NO RPT					107

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10008 PERF. N/A

08	SHUT IN	86019	-0-	86019	107398	68366	2	3841	4	Y	12556	12550	0	64	8	522
						13812	9									
09	SHUT IN	81961	-0-	81961	189359	65368	2	5846	4	Y	9770	9743	0			549
						10747	9									
10	SHUT IN	59213	-0-	59213	248572	49449	2	2712	4	Y	6411	6573	0			387
						7052	9									
11	SHUT IN	71908	-0-	71908	320480	60785	2	2565	4	Y	7780	7566	0	152	8	449
						8558	9									
12	SHUT IN	61861	-0-	61861	382341	44026	2	10971	4	Y	6240	6079	0			610
						6864	9									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	382341					Y	NO RPT					610

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	25823	-0-	25823	25823	865	1	14860	2	Y	2776	2089	1	57	8	630
						7044	4	3054	9							
10	SHUT IN	166693	-0-	166693	192516	4479	1	118559	2	Y	17322	17440	1	141	8	371
						24601	4	19054	9							
11	SHUT IN	168737	-0-	168737	361253	4346	1	128182	2	Y	16146	15533	1	120	8	864
						18448	4	17761	9							
12	SHUT IN	171381	-0-	171381	532634	4568	1	137944	2	Y	15909	15601	1	194	8	978
						11369	4	17500	9							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	532634					Y	NO RPT					978

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	19708	-0-	19708	19708	648	1	11131	2	Y	2412	1815	1	50	8	547
						5276	4	2653	9							
10	SHUT IN	89383	-0-	89383	109091	2303	1	60968	2	Y	12237	12422	1	100	8	262
						12651	4	13461	9							
11	SHUT IN	85120	-0-	85120	194211	2061	1	60789	2	Y	12292	11805	1	91	8	658
						8749	4	13521	9							
12	SHUT IN	87677	-0-	87677	281888	2151	1	64947	2	Y	13842	13481	1	168	8	851
						5353	4	15226	9							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	281888					Y	NO RPT					851

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	12414	-0-	12414	12414	426	1	7313	2	Y	1098	826	1	23	8	249
						3467	4	1208	9							
10	SHUT IN	127530	-0-	127530	139944	3513	1	92998	2	Y	10656	10590	1	87	8	228
						19297	4	11722	9							
11	SHUT IN	138873	-0-	138873	278817	3668	1	108209	2	Y	10384	9979	1	77	8	556
						15574	4	11422	9							
12	SHUT IN	147362	-0-	147362	426179	4026	1	121577	2	Y	10672	10442	1	130	8	656
						10020	4	11739	9							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	426179					Y	NO RPT					656

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

08	SHUT IN	28809	-0-	28809	28809	2808	1	17957	2	Y	1748	648	1	78	8	1022
						6121	4	1923	9							
09	SHUT IN	58121	-0-	58121	86930	5517	1	44121	2	Y	4855	5222	1	198	8	457
						3142	4	5341	9							
*10	143394 X	56464	-0-	-86930	-0-	3801	1	40367	2	Y	4648	4421	1	203	8	481
						7183	4	5113	9							
*11	66744 X	66744	-0-	-0-	-0-	4516	1	46605	2	Y	6468	5402	1	276	8	1271
						8508	4	7115	9							
*12	63519 X	60943	-0-	-2576	-0-	4963	1	37996	2	Y	5134	5498	1	58	8	849
						12337	4	5647	9							
*01	63519 X	NO RPT	-0-	-63519	-0-					Y	NO RPT					849

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	28401	-0-	28401	28401	2676	1	17113	2	Y	2526	936	1	113	8	1477
						5833	4	2779	9							
09	SHUT IN	97765	-0-	97765	126166	8861	1	70859	2	Y	11818	11717	1	477	8	1101
						5045	4	13000	9							
*10	216522 X	90356	-0-	-126166	-0-	5805	1	61652	2	Y	10844	10349	1	473	8	1123
						10971	4	11928	9							
*11	87048 X	87048	-0-	-0-	-0-	5663	1	58443	2	Y	11157	9612	1	476	8	2192
						10669	4	12273	9							
*12	89466 X	72884	-0-	-16582	-0-	5729	1	43862	2	Y	8228	8966	1	93	8	1361
						14242	4	9051	9							
*01	89466 X	NO RPT	-0-	-89466	-0-					Y	NO RPT					1361

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

08	372 N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					436
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					436
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	178	1			258
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					258
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	182	1			76
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	432	3	28	9	N	25					101

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3624	3	218	9	N	198	374	1			326
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3903	3	213	9	N	194	188	1			332
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2668	3	97	9	N	88	192	1			228
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
12	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5620	3	278	9	N	253					578
*01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2928	3	61	9	N	55					633

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	1415	3	188	9	N	171					601
09	2100	X	854	-0-	-1246	-0-	768	3	86	9	N	78	483	1			196
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					196
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					196
12	3348	X	917	-0-	-2431	-0-	821	3	96	9	N	87	328	1			139
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					139

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1070	3	223	9	N	203	372	1			243
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	918	3	341	9	N	310	373	1			180
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	926	3	195	9	N	177					357
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					357
12	1302	N	985	-0-	-317	-0-	796	3	189	9	N	172					315
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	877	3	143	9	N	130					445

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1151	3	421	9	N	383	346	1			861
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1132	3	514	9	N	467	738	1			590
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1420	3	602	9	N	547	365	1			772
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					772
12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1396	3	507	9	N	461	189	1			996
*01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1161	3	385	9	N	350	751	1			595

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

08	558	N	365	-0-	-193	-0-	342	3	23	9	N	21					321
09	480	N	21	-0-	-459	-0-	20	3	1	9	N	1	1	8			321
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	418	3	33	9	N	30	184	1			167
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					167
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	403	3	30	9	N	27	141	5			82
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	395	3	28	9	N	25					107

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
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2256	3	890	9	N	809	543	1			601
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	1380	3	678	9	N	616	546	1			671
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	661	930	1	2	8	400
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	504	923	1	1	8	519
*01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2346	3	613	9	N	557	191	1	1	8	884

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
08	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	828	1	1981	3	N	283	186	1			295
							311	9									
09	4770	X	3376	-0-	-1394	-0-	824	1	2187	3	N	332	364	1	2	8	261
							365	9									
10	4929	X	764	-0-	-4165	-0-	647	1	10	4	N	97	1	8			357
							107	9									
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					357
12	4836	X	2767	-0-	-2069	-0-	711	1	1720	3	N	305	547	1	1	8	445
							336	9									
01	3503	X	1695	-0-	-1808	-0-	860	1	416	3	N	381	193	1	1	8	632
							419	9									

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
08	8370	X	6706	-0-	-1664	-0-	6225	3	481	9	Y	437	394	1	1	8	410
09	6840	X	6597	-0-	-243	-0-	6165	3	432	9	Y	393	497	1			306
10	7068	X	6906	-0-	-162	-0-	6448	3	458	9	Y	416	507	1	1	8	214
11	6840	X	6353	-0-	-487	-0-	5882	3	471	9	Y	428	11	8			631
12	6820	X	4755	-0-	-2065	-0-	4455	3	300	9	Y	273	706	1	1	8	197
01	6913	X	5357	-0-	-1556	-0-	4962	3	395	9	Y	359	89	1	10	8	457

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
08	5208	X	1922	-0-	-3286	-0-	1539	3	383	9	Y	348	320	1			328
09	5040	X	1512	-0-	-3528	-0-	1153	3	359	9	Y	326	400	1			254
10	2759	X	1693	-0-	-1066	-0-	1436	3	257	9	Y	234	366	1	1	8	121
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					121
12	1075	X	361	-0-	-714	-0-	163	3	198	9	Y	180	391	1			130
01	372	N	211	-0-	-161	-0-	20	3	191	9	Y	174	61	1	4	8	239

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 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
08	6758	X	6687	-0-	-71	-0-	6657	3	30	9	N	27	5	8			147
09	6540	X	5553	-0-	-987	-0-	5489	3	64	9	N	58	18	8			187
10	6324	X	5165	-0-	-1159	-0-	5135	3	30	9	N	27	2	8			212
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					212
12	6696	X	4947	-0-	-1749	-0-	4886	3	9	4	N	47	193	1	1	8	92
							52	9									
01	6696	X	2859	-0-	-3837	-0-	2734	3	103	4	N	20	2	8			110
							22	9									

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
08	3472	X	2025	-0-	-1447	-0-	1986	3	39	9	Y	35	32	1			33
09	3360	X	150	-0-	-3210	-0-	111	3	39	9	Y	35	41	1			27
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	90	71	1			46
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					46
12	2325	X	139	-0-	-2186	-0-	19	3	120	9	Y	109	183	1			79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	40	1			40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	16582	-0-	-1367	-0-	16155	3	427	9	N	388	377	0	1	8	238
09	16440	X	16040	-0-	-400	-0-	15665	3	375	9	N	341	341	0			238
10	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	15973	3	253	9	N	230	358	0	3	8	107
11	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					107
12	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17021	3	373	9	N	339	326	0	1	8	102
01	16585	X	16579	-0-	-6	-0-	16177	3	402	9	N	365	229	0	2	8	236

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2342	3	681	9	N	619	560	1			450
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2239	3	358	9	N	325	187	1			588
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	2921	3	68	4	N	376	559	1	1	8	404
							414	9									
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					404
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2694	3	452	9	N	411	375	1	2	8	469
01	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	2655	3	3	4	N	395	380	1	1	8	483
							435	9									

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3845	3	166	9	N	151	344	1			238
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4024	3	416	9	N	378					616
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2906	3	79	9	N	72	524	1			164
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					164
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1216	3	116	9	N	105	190	1			378
*01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3310	3	396	9	N	360	191	1			547

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	3408	3	299	9	N	272	371	1			488
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3342	3	277	9	N	252	366	1	2	8	372
10	3255	X	2523	-0-	-732	-0-	2277	3	246	9	N	224	1	8			595
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					595
12	3751	X	3039	-0-	-712	-0-	2750	3	289	9	N	263	1	8			719
01	3751	X	2655	-0-	-1096	-0-	2431	3	224	9	N	204	357	1			566

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7286	-0-	-619	-0-	6675	3	611	9	N	555	373	1			509
09	7680	X	6438	-0-	-1242	-0-	5831	3	607	9	N	552	741	1			320
10	8277	X	7841	-0-	-436	-0-	7226	3	615	9	N	559	556	1	3	8	320
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					320
12	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	11698	3	418	9	N	380	348	1	1	8	482
*01	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	18494	3	538	9	N	489	733	1	2	8	236

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2417	3	202	9	N	184	374	1			193
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1844	3	200	9	N	182	1	8			374
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2073	3	246	9	N	224	365	1	1	8	232
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					232
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	229	370	1			369
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	185	181	1			373

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

08	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	12862	3	745	9	N	677	700	0	1	8	134
09	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11207	3	761	9	N	692	663	0			163
10	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	11863	3	809	9	N	735	731	0	4	8	163
11	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					163
12	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	14292	3	825	9	N	750	733	0	2	8	171
*01	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	13324	3	750	9	N	682	687	0	2	8	164

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

08	73191	X	66915	-0-	-6276	-0-	58801	3	8114	9	N	7376	7536	0	1	8	218
09	70830	X	59760	-0-	-11070	-0-	52276	3	7484	9	N	6804	6682	0	17	8	323
10	73191	X	59160	-0-	-14031	-0-	51667	3	7493	9	N	6812	6838	0	10	8	287
11	66840	X	NO RPT	-0-	-66840	-0-					N	NO RPT					287
12	69068	X	49830	-0-	-19238	-0-	42832	3	6998	9	N	6362	6438	0	5	8	240
01	66929	X	52416	-0-	-14513	-0-	45428	3	6988	9	N	6353	6167	0	5	8	421

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

08	6820	X	6698	-0-	-122	-0-	44	1	5861	2	N	721	750	1			349
							793	9									
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	5870	2	768	9	N	698	726	1			321
10	6820	X	5760	-0-	-1060	-0-	5056	2	704	9	N	640	718	1			243
11	6600	X	4623	-0-	-1977	-0-	4072	3	551	9	N	501					744
12	6851	X	4588	-0-	-2263	-0-	3786	3	802	9	N	729	764	1			709
01	6851	X	5515	-0-	-1336	-0-	4747	3	768	9	N	698	379	1			1028

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 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
08	35588	X	9256	-0-	-26332	-0-	8244	3	1012	9	N	920	859	0	11	8	234
09	34440	X	16065	-0-	-18375	-0-	14252	3	383	4	N	1300	1408	0	6	8	120
							1430	9									
10	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	16684	3	2395	9	N	2177	1762	0	8	8	527
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					527
12	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	14300	3	1620	9	N	1473	1903	0			125
*01	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	15758	3	1792	9	N	1629	1522	0	3	8	229

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	586	1	19492	3	N	3525	3507	0	1	8	287
							3878	9									
09	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	567	1	18135	3	N	3385	3399	0	3	8	270
							184	4	3724	9							
10	23839	X	22257	-0-	-1582	-0-	560	1	17479	3	N	3234	3288	0	4	8	212
							661	4	3557	9							
11	23190	X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					N	NO RPT					212
12	23963	X	19878	-0-	-4085	-0-	16561	3	13	4	N	3004	2945	0	1	8	287
							3304	9									
01	23963	X	19434	-0-	-4529	-0-	15940	3	221	4	N	2975	3012	0	2	8	248
							3273	9									

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24490	X	23264	-0-	-1226	-0-	840	1	20075	3	N	2135	2167	0	1	8	187
							2349	9									
09	22680	X	22139	-0-	-541	-0-	844	1	19118	3	N	1979	1946	0	5	8	215
							2177	9									
10	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	859	1	19093	3	N	1873	1855	0	4	8	229
							2060	9									
11	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT					229
12	25158	X	25158	-0-	-0-	-0-	23550	3	1608	9	N	1462	1450	0	1	8	223
*01	30489	X	30489	-0-	-0-	-0-	28536	3	184	4	N	1608	1670	0	2	8	159
							1769	9									

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56967	X	56967	-0-	-0-	-0-	39343	3	12440	4	N	4713	4522	0	1	8	396
							5184	9									
09	56670	X	50856	-0-	-5814	-0-	45895	3	175	4	N	4351	4437	0	14	8	296
							4786	9									
10	58559	X	51792	-0-	-6767	-0-	46708	3	487	4	N	4179	4211	0	7	8	257
							4597	9									
11	56670	X	NO RPT	-0-	-56670	-0-					N	NO RPT					257
12	56978	X	41149	-0-	-15829	-0-	36647	3	193	4	N	3917	3888	0	4	8	240
							4309	9									
01	56978	X	41113	-0-	-15865	-0-	37156	3	3957	9	N	3597	3638	0	4	8	195

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41137	X	31150	-0-	-9987	-0-	20586	3	6508	4	N	3687	3575	0	1	8	368
							4056	9									
09	36900	X	31878	-0-	-5022	-0-	27848	3	111	4	N	3563	3599	0	14	8	318
							3919	9									
10	36828	X	32029	-0-	-4799	-0-	28057	3	323	4	N	3317	3393	0	8	8	234
							3649	9									
11	34860	X	NO RPT	-0-	-34860	-0-					N	NO RPT					234
12	36022	X	24941	-0-	-11081	-0-	21284	3	8	4	N	3317	3181	0	2	8	209
							3649	9									
01	32953	X	26706	-0-	-6247	-0-	23529	3	3177	9	N	2888	2943	0	3	8	151

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80724 X	63821	-0-	-16903	-0-	58169	3	5652	9	N	5138	5171	0	1	8	301
09	78120 X	61199	-0-	-16921	-0-	56162	3	294	4	N	4312	4281	0	11	8	321
						4743	9									
10	80724 X	63543	-0-	-17181	-0-	57714	3	5829	9	N	5299	5314	0	8	8	298
11	73710 X	NO RPT	-0-	-73710	-0-					N	NO RPT					298
12	67828 X	58816	-0-	-9012	-0-	53671	3	5145	9	N	4677	4670	0	7	8	287
01	63829 X	56996	-0-	-6833	-0-	51439	3	705	4	N	4411	4395	0	5	8	298
						4852	9									

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

08	30592 X	30592	-0-	-0-	-0-	27542	3	3050	9	N	2773	2819	0	1	8	251
09	27330 X	23578	-0-	-3752	-0-	21015	3	2563	9	N	2330	2286	0	8	8	287
10	30132 X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	3	3	0			287
11	29610 X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					N	NO RPT					287
12	30597 X	26007	-0-	-4590	-0-	23167	3	2840	9	N	2582	2536	0	2	8	262
01	30597 X	25525	-0-	-5072	-0-	22531	3	2994	9	N	2722	2641	0	3	8	340

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

08	91078 X	64581	-0-	-26497	-0-	57310	3	7271	9	N	6610	6609	0	1	8	45
09	82290 X	60520	-0-	-21770	-0-	53785	3	282	4	N	5866	5853	0	13	8	45
						6453	9									
10	66557 X	61428	-0-	-5129	-0-	54677	3	6751	9	N	6137	6127	0	10	8	45
11	64230 X	NO RPT	-0-	-64230	-0-					N	NO RPT					45
12	66371 X	59038	-0-	-7333	-0-	52864	3	6174	9	N	5613	5609	0	4	8	45
01	64573 X	55308	-0-	-9265	-0-	48643	3	558	4	N	5552	5436	0	5	8	156
						6107	9									

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

08	48422 X	40710	-0-	-7712	-0-	893	1	32360	3	N	5369	5080	0	24	8	455
						1551	4	5906	9							
09	46860 X	38968	-0-	-7892	-0-	846	1	32277	3	N	4624	4633	0	170	8	276
						759	4	5086	9							
10	44764 X	32721	-0-	-12043	-0-	862	1	27344	3	N	3837	3734	0	28	8	351
						294	4	4221	9							
11	43320 X	NO RPT	-0-	-43320	-0-					N	NO RPT					351
12	43090 X	20250	-0-	-22840	-0-	548	1	17599	3	N	1912	1945	0			246
						2103	9									
01	40703 X	17814	-0-	-22889	-0-	474	1	14916	3	N	2204	2177	0	7	8	266
						2424	9									

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

08	77779 X	68065	-0-	-9714	-0-	61355	3	107	4	N	6003	6080	0	1	8	162
						6603	9									
09	67590 X	33714	-0-	-33876	-0-	30133	3	3581	9	N	3255	3180	0	11	8	226
10	71796 X	51377	-0-	-20419	-0-	45332	3	1187	4	N	4416	3980	0	9	8	653
						4858	9									
11	69480 X	NO RPT	-0-	-69480	-0-					N	NO RPT					653
12	71796 X	71171	-0-	-625	-0-	65096	3	6075	9	N	5523	5613	0	5	8	251
*01	68775 X	68775	-0-	-0-	-0-	62543	3	6232	9	N	5665	5680	0	5	8	231

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63860	X	51526	-0-	-12334	-0-	297	1	44353	3	N	6251	6220	0	1	8	379
							6876	9									
09	58860	X	47831	-0-	-11029	-0-	283	1	41216	3	N	5735	5686	0	10	8	418
							23	4	6309	9							
10	56513	X	47135	-0-	-9378	-0-	294	1	40451	3	N	5809	5834	0	8	8	385
							6390	9									
11	52440	X	NO RPT	-0-	-52440	-0-					N	NO RPT					385
12	53878	X	45990	-0-	-7888	-0-	40080	3	5910	9	N	5373	5356	0	8	8	374
01	51522	X	42103	-0-	-9419	-0-	35914	3	406	4	N	5257	5245	0	4	8	382
							5783	9									

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54560	X	47479	-0-	-7081	-0-	289	1	41529	3	N	5146	5182	0	1	8	284
							5661	9									
09	50490	X	44546	-0-	-5944	-0-	284	1	38972	3	N	4789	4763	0	9	8	301
							22	4	5268	9							
10	50902	X	43875	-0-	-7027	-0-	292	1	38328	3	N	4777	4771	0	6	8	301
							5255	9									
11	45960	X	NO RPT	-0-	-45960	-0-					N	NO RPT					301
12	47492	X	40740	-0-	-6752	-0-	36010	3	4730	9	N	4300	4280	0	3	8	268
01	47492	X	38805	-0-	-8687	-0-	33637	3	361	4	N	4370	4206	0	3	8	429
							4807	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 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
08	9331	X	9053	-0-	-278	-0-	7472	3	1581	9	N	1437	1403	0	1	8	281
09	30883	X	30883	-0-	-0-	-0-	27708	3	3175	9	N	2886	2806	0	6	8	355
10	45508	X	45508	-0-	-0-	-0-	40415	3	5093	9	N	4630	4755	0	13	8	217
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					217
12	65234	X	65234	-0-	-0-	-0-	60793	3	4441	9	N	4037	3856	0	5	8	446
*01	66874	X	66874	-0-	-0-	-0-	62782	3	4092	9	N	3720	3910	0	8	8	248

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77531	X	64396	-0-	-13135	-0-	54696	3	9700	9	N	8818	8912	0	1	8	343
09	73650	X	60415	-0-	-13235	-0-	51218	3	261	4	N	8124	8150	0	16	8	301
							8936	9									
10	72571	X	55836	-0-	-16735	-0-	47402	3	7	4	N	7661	7588	0	9	8	365
							8427	9									
11	68400	X	NO RPT	-0-	-68400	-0-					N	NO RPT					365
12	70680	X	51832	-0-	-18848	-0-	43628	3	8204	9	N	7458	7651	0	5	8	343
01	64387	X	54574	-0-	-9813	-0-	46283	3	395	4	N	7178	7219	0	6	8	296
							7896	9									

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46128	X	43989	-0-	-2139	-0-	38288	3	5701	9	N	5183	5166	0	1	8	351
09	42870	X	39788	-0-	-3082	-0-	34398	3	175	4	N	4741	4781	0	10	8	301
							5215	9									
10	43896	X	41563	-0-	-2333	-0-	36583	3	6	4	N	4522	4601	0	7	8	215
							4974	9									
11	42570	X	NO RPT	-0-	-42570	-0-					N	NO RPT					215
12	43989	X	37574	-0-	-6415	-0-	32846	3	7	4	N	4292	4387	0	3	8	209
							4721	9									
01	43989	X	38151	-0-	-5838	-0-	33309	3	408	4	N	4031	3999	0	4	8	237
							4434	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35805 X	34949	-0-	-856	-0-	29930	3	5019	9	N	4563	4548	0	1	8	336
09	34650 X	31087	-0-	-3563	-0-	26562	3	4525	9	N	4114	4151	0	10	8	289
10	35805 X	31803	-0-	-4002	-0-	27025	3	4778	9	N	4344	4332	0	7	8	294
11	33810 X	NO RPT	-0-	-33810	-0-					N	NO RPT					294
12	34937 X	21259	-0-	-13678	-0-	17846	3	3413	9	N	3103	3038	0	2	8	393
01	34937 X	29286	-0-	-5651	-0-	24470	3	4816	9	N	4378	4376	0	4	8	391

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129

08	67549 X	57620	-0-	-9929	-0-	474	1	49267	3	N	7161	7208	0	1	8	245
						2	4	7877	9							
09	62070 X	54438	-0-	-7632	-0-	459	1	46526	3	N	6580	6601	0	12	8	212
						215	4	7238	9							
10	59768 X	51958	-0-	-7810	-0-	474	1	44255	3	N	6571	6563	0	8	8	212
						1	4	7228	9							
11	57840 X	NO RPT	-0-	-57840	-0-					N	NO RPT					212
12	59768 X	51295	-0-	-8473	-0-	44611	3	6684	9	N	6076	6069	0	4	8	218
01	57629 X	49836	-0-	-7793	-0-	42821	3	459	4	N	5960	5912	0	4	8	262
						6556	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

08	99882 X	86553	-0-	-13329	-0-	76206	3	102	4	N	9314	9284	0	2	8	251
						10245	9									
09	96660 X	75259	-0-	-21401	-0-	61798	3	4226	4	N	8395	8094	0	14	8	538
						9235	9									
10	97898 X	70714	-0-	-27184	-0-	61906	3	27	4	N	7983	8298	0	11	8	212
						8781	9									
11	94740 X	NO RPT	-0-	-94740	-0-					N	NO RPT					212
12	94395 X	61193	-0-	-33202	-0-	52741	3	8452	9	N	7684	7521	0	5	8	376
01	86552 X	54112	-0-	-32440	-0-	46296	3	7816	9	N	7105	7216	0	6	8	259

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

08	54622 X	51608	-0-	-3014	-0-	474	1	44332	3	N	6182	6183	0	2	8	212
						2	4	6800	9							
09	52860 X	47362	-0-	-5498	-0-	459	1	40498	3	N	5652	5628	0	24	8	212
						188	4	6217	9							
10	54281 X	46689	-0-	-7592	-0-	474	1	40178	3	N	5488	5389	0	15	8	296
						6037	9									
11	52530 X	NO RPT	-0-	-52530	-0-					N	NO RPT					296
12	54281 X	44797	-0-	-9484	-0-	38906	3	5891	9	N	5355	5331	0	7	8	304
01	51615 X	43864	-0-	-7751	-0-	37931	3	292	4	N	5128	5165	0	8	8	259
						5641	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

08	66929 X	49408	-0-	-17521	-0-	43816	3	58	4	N	5031	5078	0	1	8	270
						5534	9									
09	53370 X	47032	-0-	-6338	-0-	39148	3	2677	4	N	4734	4635	0	12	8	357
						5207	9									
10	52359 X	46497	-0-	-5862	-0-	41246	3	18	4	N	4757	4856	0	7	8	251
						5233	9									
11	50670 X	NO RPT	-0-	-50670	-0-					N	NO RPT					251
12	52359 X	40526	-0-	-11833	-0-	34425	3	1376	4	N	4295	4270	0	3	8	290
						4725	9									
01	49414 X	40234	-0-	-9180	-0-	34578	3	1151	4	N	4095	4102	0	4	8	279
						4505	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43431 X	35458	-0-	-7973	-0-	497	1	29571	3	N	4883	4993	0	2	8	209
						19	4	5371	9							
09	38280 X	33440	-0-	-4840	-0-	485	1	27848	3	N	4486	4390	0	18	8	287
						172	4	4935	9							
10	38657 X	32860	-0-	-5797	-0-	495	1	27392	3	N	4521	4521	0	11	8	276
						4973	9									
11	34320 X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					N	NO RPT					276
12	35464 X	33550	-0-	-1914	-0-	498	1	28115	3	N	4488	4516	0	5	8	268
						4937	9									
01	35464 X	33125	-0-	-2339	-0-	488	1	27526	3	N	4301	4306	0	6	8	257
						380	4	4731	9							

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

08	93868 X	61533	-0-	-32335	-0-	503	1	51805	3	N	8356	8406	0	1	8	351
						33	4	9192	9							
09	76770 X	56764	-0-	-20006	-0-	485	1	47616	3	N	7608	7597	0	11	8	351
						294	4	8369	9							
10	79329 X	59899	-0-	-19430	-0-	494	1	51232	3	N	7430	7403	0	7	8	371
						8173	9									
11	69870 X	NO RPT	-0-	-69870	-0-					N	NO RPT					371
12	63116 X	56307	-0-	-6809	-0-	498	1	48468	3	N	6674	6788	0	3	8	215
						7341	9									
01	61535 X	55116	-0-	-6419	-0-	495	1	46875	3	N	6454	6325	0	4	8	340
						647	4	7099	9							

BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

08	62589 X	49120	-0-	-13469	-0-	505	1	41850	3	N	6126	5972	0	1	8	496
						26	4	6739	9							
09	56370 X	46032	-0-	-10338	-0-	485	1	39316	3	N	5444	5633	0	11	8	296
						243	4	5988	9							
10	51925 X	45285	-0-	-6640	-0-	495	1	38718	3	N	5520	5540	0	6	8	270
						6072	9									
11	47550 X	NO RPT	-0-	-47550	-0-					N	NO RPT					270
12	49135 X	44714	-0-	-4421	-0-	501	1	38615	3	N	5089	5131	0	3	8	304
						5598	9									
01	49135 X	42446	-0-	-6689	-0-	495	1	36085	3	N	4880	4852	0	3	8	329
						498	4	5368	9							

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

08	69781 X	53348	-0-	-16433	-0-	449	1	43674	3	Y	8386	8312	0	1	8	324
						9225	9									
09	65160 X	53314	-0-	-11846	-0-	444	1	44389	3	Y	7689	7736	0	28	8	249
						23	4	8458	9							
10	58869 X	49240	-0-	-9629	-0-	471	1	40335	3	Y	7326	7320	0	12	8	243
						375	4	8059	9							
11	55590 X	NO RPT	-0-	-55590	-0-					Y	NO RPT					243
12	43314 X	43314	-0-	-0-	-0-	38148	3	190	4	Y	4524	4580	0	3	8	193
						4976	9									
*01	40885 X	40885	-0-	-0-	-0-	35658	3	392	4	Y	4395	4409	0	4	8	175
						4835	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124062	X	95048	-0-	-29014	-0-	469	1	88061	3	Y	5925	5885	0	1	8	229
							6518	9									
09	98100	X	82291	-0-	-15809	-0-	444	1	76121	3	Y	5163	5206	0	19	8	167
							47	4	5679	9							
10	101370	X	84313	-0-	-17057	-0-	442	1	77411	3	Y	5285	5269	0	8	8	175
							646	4	5814	9							
11	93750	X	NO RPT	-0-	-93750	-0-					Y	NO RPT					175
12	80547	X	76637	-0-	-3910	-0-	68750	3	351	4	Y	6851	6936	0	4	8	292
							7536	9									
01	76756	X	73104	-0-	-3652	-0-	65614	3	701	4	Y	6172	6213	0	5	8	246
							6789	9									

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

08	96720	X	84910	-0-	-11810	-0-	586	1	77349	3	N	6341	6246	0	3	8	351
							6975	9									
09	93600	X	77313	-0-	-16287	-0-	542	1	69670	3	N	5861	5726	0	23	8	463
							654	4	6447	9							
10	96720	X	75467	-0-	-21253	-0-	518	1	68566	3	N	5803	5929	0	22	8	315
							6383	9									
11	93600	X	NO RPT	-0-	-93600	-0-					N	NO RPT					315
12	92628	X	71745	-0-	-20883	-0-	65978	3	5767	9	N	5243	5108	0	4	8	307
01	84909	X	68440	-0-	-16469	-0-	62069	3	886	4	N	4986	5096	0	10	8	187
							5485	9									

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556

08	173662	X	158147	-0-	-15515	-0-	454	1	130620	3	N	5871	5971	0	3	8	276
							20615	4	6458	9							
09	229740	X	208763	-0-	-20977	-0-	558	1	143963	3	N	7170	7024	0	46	8	376
							56355	4	7887	9							
10	237398	X	156750	-0-	-80648	-0-	482	1	149962	3	N	5733	5896	0	26	8	187
							6306	9									
11	229740	X	NO RPT	-0-	-229740	-0-					N	NO RPT					187
12	224781	X	139573	-0-	-85208	-0-	132844	3	418	4	N	5737	6046	0	14	8	243
							6311	9									
01	215729	X	89755	-0-	-125974	-0-	79482	3	6014	4	N	3872	3847	0	11	8	257
							4259	9									

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

08	90587	X	90587	-0-	-0-	-0-	510	1	80258	3	N	8926	9027	0	2	8	466
							9819	9									
09	90081	X	90081	-0-	-0-	-0-	564	1	79800	3	N	8834	8961	0	66	8	273
							9717	9									
10	89876	X	89876	-0-	-0-	-0-	579	1	77599	3	N	8909	8827	0	12	8	343
							1898	4	9800	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343
12	83397	X	83397	-0-	-0-	-0-	74469	3	8928	9	N	8116	8264	0	6	8	301
*01	80513	X	80513	-0-	-0-	-0-	71044	3	978	4	N	7719	7657	0	6	8	357
							8491	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	398	1	9130	3	N	2850	2824	0	1	8	388
							3135	9									
09	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	441	1	10851	3	N	3657	3254	0	518	8	273
							4023	9									
10	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	404	1	10743	3	N	4735	3149	0	1510	8	349
							5209	9									
11	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					349
12	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	463	1	12455	3	N	4062	3335	0	699	8	335
							4468	9									
*01	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	469	1	12695	3	N	3504	3252	0	247	8	340
							3854	9									

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

08	147405	X	77974	-0-	-69431	-0-	478	1	64134	3	N	10534	10454	0	2	8	285
							1775	4	11587	9							
09	72355	X	72355	-0-	-0-	-0-	444	1	59732	3	N	10779	10636	0	17	8	411
							322	4	11857	9							
10	76446	X	69175	-0-	-7271	-0-	459	1	57130	3	N	10290	10307	0	16	8	378
							267	4	11319	9							
11	75450	X	NO RPT	-0-	-75450	-0-					N	NO RPT					378
12	77965	X	58252	-0-	-19713	-0-	47178	3	1043	4	N	9119	8976	0	7	8	327
							10031	9									
01	77965	X	55101	-0-	-22864	-0-	45344	3	526	4	N	8392	8468	0	8	8	243
							9231	9									

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

08	209002	X	87484	-0-	-121518	-0-	440	1	75565	3	N	8531	8609	0	2	8	231
							2095	4	9384	9							
09	105810	X	83388	-0-	-22422	-0-	444	1	74290	3	N	7504	7437	0	12	8	286
							400	4	8254	9							
10	131688	X	83499	-0-	-48189	-0-	459	1	75145	3	N	6857	6880	0	11	8	252
							352	4	7543	9							
11	105810	X	NO RPT	-0-	-105810	-0-					N	NO RPT					252
12	104749	X	64475	-0-	-40274	-0-	56077	3	1260	4	N	6489	6389	0	5	8	233
							7138	9									
01	87482	X	61820	-0-	-25662	-0-	54958	3	663	4	N	5635	5700	0	5	8	163
							6199	9									

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

08	123535	X	77725	-0-	-45810	-0-	484	1	68764	3	N	4893	4590	1	1	8	599
							3095	4	5382	9							
09	73786	X	73786	-0-	-0-	-0-	562	1	55589	3	N	4943	4439	1	194	8	909
							12198	4	5437	9							
10	83387	X	83387	-0-	-0-	-0-	519	1	72268	3	N	4891	5102	1			698
							5220	4	5380	9							
11	76590	X	NO RPT	-0-	-76590	-0-					N	NO RPT					698
12	89558	X	89558	-0-	-0-	-0-	586	1	79276	3	N	5070	4895	1	191	8	604
							4119	4	5577	9							
01	83390	X	80454	-0-	-2936	-0-	583	1	61184	3	N	4502	4379	1	154	8	573
							13735	4	4952	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 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
08	98797	X	24134	-0-	-74663	-0-	17534	3	1179	4	N	4928	4532	0	226	8	530
							5421	9									
09	95610	X	24952	-0-	-70658	-0-	20056	3	4896	9	N	4451	4777	0			204
10	36952	X	2811	-0-	-34141	-0-	1293	3	805	4	N	648	604	0			248
							713	9									
11	33930	X	NO RPT	-0-	-33930	-0-					N	NO RPT					248
12	33759	X	13458	-0-	-20301	-0-	10469	3	2989	9	N	2717	2867	0			282
01	25792	X	14521	-0-	-11271	-0-	11186	3	3335	9	N	3032	3049	0			265

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343852	X	75811	-0-	-268041	-0-	371	1	61536	3	N	6329	6275	0	1	8	234
							6942	4	6962	9							
09	332760	X	108082	-0-	-224678	-0-	567	1	97075	3	N	9223	9213	0	16	8	228
							295	4	10145	9							
10	184047	X	106533	-0-	-77514	-0-	539	1	83762	3	N	8868	8636	0	11	8	449
							12477	4	9755	9							
11	145950	X	NO RPT	-0-	-145950	-0-					N	NO RPT					449
12	145297	X	109394	-0-	-35903	-0-	100684	3	8710	9	N	7918	7933	0	5	8	234
01	111693	X	92327	-0-	-19366	-0-	84295	3	8032	9	N	7302	7315	0	6	8	215

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181877	X	94998	-0-	-86879	-0-	586	1	78152	3	N	14693	14726	0	1	8	361
							98	4	16162	9							
09	176010	X	87531	-0-	-88479	-0-	567	1	70643	3	N	13274	13040	0	245	8	350
							1720	4	14601	9							
10	86907	X	86907	-0-	-0-	-0-	574	1	72275	3	N	12362	12270	0	20	8	422
							460	4	13598	9							
11	117810	X	NO RPT	-0-	-117810	-0-					N	NO RPT					422
12	94984	X	75095	-0-	-19889	-0-	63631	3	38	4	N	10387	10658	0	8	8	244
							11426	9									
01	94984	X	76476	-0-	-18508	-0-	64643	3	913	4	N	9927	9847	0	10	8	314
							10920	9									

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99789	X	57741	-0-	-42048	-0-	52727	3	5014	9	N	4558	4521	0	1	8	273
09	96570	X	45872	-0-	-50698	-0-	42005	3	3867	9	N	3515	3521	0	10	8	257
10	99789	X	57573	-0-	-42216	-0-	52755	3	4818	9	N	4380	4419	0	9	8	209
11	96570	X	NO RPT	-0-	-96570	-0-					N	NO RPT					209
12	99789	X	55003	-0-	-44786	-0-	50420	3	4583	9	N	4166	4204	0	4	8	234
01	57753	X	55106	-0-	-2647	-0-	50527	3	4579	9	N	4163	4189	0	4	8	204

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123442	X	20924	-0-	-102518	-0-	567	1	16200	3	N	3779	3614	0			346
							4157	9									
09	119460	X	19974	-0-	-99486	-0-	567	1	15342	3	N	3661	3756	0	3	8	248
							38	4	4027	9							
10	123442	X	20427	-0-	-103015	-0-	539	1	15672	3	N	3832	3825	0	4	8	251
							1	4	4215	9							
11	119460	X	NO RPT	-0-	-119460	-0-					N	NO RPT					251
12	123442	X	18520	-0-	-104922	-0-	527	1	14371	3	N	3293	3272	0	1	8	307
							3622	9									
01	20925	X	17973	-0-	-2952	-0-	565	1	12607	3	N	3759	3843	0	3	8	220
							666	4	4135	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85374	X	35412	-0-	-49962	-0-	31043	3	4369	9	N	3972	3971	0	1	8	282
09	82620	X	28337	-0-	-54283	-0-	25347	3	2990	9	N	2718	2743	0	6	8	251
10	85374	X	39869	-0-	-45505	-0-	36214	3	3655	9	N	3323	3317	0	6	8	251
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
12	36674	X	36674	-0-	-0-	-0-	33397	3	3277	9	N	2979	2904	0	3	8	276
*01	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	31748	3	3236	9	N	2942	3008	0	4	8	206

WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

08	166811	X	63766	-0-	-103045	-0-	58100	3	5666	9	N	5151	5108	0	1	8	357
09	161430	X	64034	-0-	-97396	-0-	58478	3	5556	9	N	5051	4814	0	6	8	588
10	166811	X	60948	-0-	-105863	-0-	55653	3	5295	9	N	4814	5027	0	7	8	368
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					368
12	62527	X	62356	-0-	-171	-0-	56693	3	5663	9	N	5148	5048	0	8	8	379
01	62527	X	56537	-0-	-5990	-0-	50997	3	180	4	N	4873	4992	0	3	8	257
							5360	9									

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

08	153078	X	40452	-0-	-112626	-0-	34623	3	5829	9	N	5299	5324	0	1	8	192
09	148140	X	38770	-0-	-109370	-0-	33207	3	5563	9	N	5057	4995	0	11	8	243
10	153078	X	40120	-0-	-112958	-0-	34612	3	5508	9	N	5007	5045	0	10	8	195
11	148140	X	NO RPT	-0-	-148140	-0-					N	NO RPT					195
12	39763	X	39763	-0-	-0-	-0-	34662	3	5101	9	N	4637	4721	0	5	8	195
01	40455	X	39051	-0-	-1404	-0-	33591	3	388	4	N	4611	4594	0	6	8	206
							5072	9									

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

08	196695	X	84226	-0-	-112469	-0-	586	1	79033	3	N	4188	4245	0	1	8	335
							4607	9									
09	190350	X	78733	-0-	-111617	-0-	551	1	73797	3	N	3986	4024	0	10	8	287
							4385	9									
10	196695	X	78494	-0-	-118201	-0-	567	1	73614	3	N	3921	3900	0	7	8	301
							4313	9									
11	190350	X	NO RPT	-0-	-190350	-0-					N	NO RPT					301
12	86490	X	73392	-0-	-13098	-0-	69385	3	4007	9	N	3643	3726	0	3	8	229
01	84227	X	70898	-0-	-13329	-0-	67017	3	145	4	N	3396	3367	0	4	8	254
							3736	9									

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

08	296763	X	77079	-0-	-219684	-0-	71328	3	5751	9	N	5228	5132	0	2	8	284
09	287190	X	73841	-0-	-213349	-0-	67393	3	6448	9	N	5862	5901	0	16	8	229
10	296763	X	73675	-0-	-223088	-0-	67376	3	6299	9	N	5726	5781	0	9	8	165
11	287190	X	NO RPT	-0-	-287190	-0-					N	NO RPT					165
12	296763	X	69044	-0-	-227719	-0-	63342	3	5702	9	N	5184	5180	0	4	8	165
01	77066	X	67742	-0-	-9324	-0-	61768	3	448	4	N	5024	5003	0	5	8	181
							5526	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171926	X	12459	-0-	-159467	-0-	10881	3	2	4	N	1433	933	1	62	8	936
							1576	9									
09	166380	X	11475	-0-	-154905	-0-	9931	3	45	4	N	1363	1477	1	11	8	811
							1499	9									
10	171926	X	12796	-0-	-159130	-0-	11173	3	114	4	N	1372	934	1	77	8	1172
							1509	9									
11	166380	X	12317	-0-	-154063	-0-	10928	3	1389	9	N	1263	1492	1	8	8	935
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	5965	3	635	9	N	577	177	1	41	8	1294
*01	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	11730	3	1487	9	N	1352	1524	1			1122

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172391	X	1193	-0-	-171198	-0-	1009	3	184	9	N	167	187	1	61	8	467
09	166830	X	-0-	-0-	-166830	-0-					N	18	186	1	12	8	287
10	172391	X	2647	-0-	-169744	-0-	1518	3	15	4	N	1013	744	1	76	8	480
							1114	9									
11	166830	X	4324	-0-	-162506	-0-	3161	3	208	4	N	868	754	1	6	8	588
							955	9									
12	172391	X	1259	-0-	-171132	-0-	940	4	319	9	N	290	41	8			837
*01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	3764	3	1063	9	N	966	1147	1			656

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	10717	-0-	10717	600997	8550	3	2	4	N	1968	1672	1	62	8	740
							2165	9									
09	0	W	10742	-0-	10742	611739	8716	3	39	4	N	1806	2166	1	11	8	369
							1987	9									
10	0	W	12305	-0-	12305	624044	10072	3	103	4	N	1936	1485	1	77	8	743
							2130	9									
11	0	W	11243	-0-	11243	635287	9267	3	5	4	N	1792	2069	0	11	8	455
							1971	9									
12	0	W	11290	-0-	11290	646577	9328	3	1962	9	N	1784	1326	0	42	8	871
*01	658902	X	12325	-0-	-646577	-0-	10277	3	2048	9	N	1862	2072	0			661

HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809834	X	193173	-0-	-616661	-0-	173531	3	19642	9	N	17856	17736	0	3	8	223
09	391860	X	166755	-0-	-225105	-0-	150713	3	157	4	N	14441	14436	0			228
							15885	9									
10	404922	X	150382	-0-	-254540	-0-	136279	3	14103	9	N	12821	12575	0	20	8	454
11	391860	X	130680	-0-	-261180	-0-	119027	3	11653	9	N	10594	10846	0	10	8	192
12	404922	X	78026	-0-	-326896	-0-	70982	3	7044	9	N	6404	6478	0	4	8	114
01	404922	X	96538	-0-	-308384	-0-	88103	3	8435	9	N	7668	7584	0	6	8	192

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	24539	-0-	24539	634907	22217	3	2322	9	N	2111	1918	0			410
09	0	W	22995	-0-	22995	657902	21170	3	1825	9	N	1659	1714	0	8	8	347
10	0	W	23851	-0-	23851	681753	21960	3	1891	9	N	1719	1788	0	3	8	275
11	0	W	23001	-0-	23001	704754	21154	3	1847	9	N	1679	1683	0	1	8	270
12	0	W	23708	-0-	23708	728462	21738	3	1970	9	N	1791	1807	0	1	8	253
01	0	W	23071	-0-	23071	751533	21177	3	13	4	N	1710	1672	0	2	8	289
							1881	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		266889	-0-	266889	590692	245484	3	8979	4	N	11296	11696	0	5	8	343
							12426	9									
09	741101	X	150409	-0-	-590692	-0-	143489	3	6920	9	N	6291	6144	0			490
10	284301	X	65208	-0-	-219093	-0-	58147	3	4245	4	N	2560	2402	0	33	8	615
							2816	9									
11	275130	X	61500	-0-	-213630	-0-	58335	3	3165	9	N	2877	3430	0			62
12	284301	X	75566	-0-	-208735	-0-	72248	3	3318	9	N	3016	2992	0	4	8	82
01	284301	X	81763	-0-	-202538	-0-	77903	3	701	4	N	2872	2877	0	3	8	74
							3159	9									

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

07	0		143579	-0-	143579	143579	110108	3	18107	4	N	13967	13105	0	19	8	843
							15364	9									
08	0		172060	-0-	172060	315639	148823	3	4645	4	N	16902	17505	0	3	8	237
							18592	9									
*09	427387	X	111748	-0-	-315639	-0-	99086	3	573	4	N	10990	10998	0			229
							12089	9									
10	222859	X	69799	-0-	-153060	-0-	61083	3	1141	4	N	6886	6901	0	10	8	204
							7575	9									
11	215670	X	44565	-0-	-171105	-0-	39790	3	41	4	N	4304	4294	0	13	8	201
							4734	9									
12	222859	X	73849	-0-	-149010	-0-	65622	3	8227	9	N	7479	7203	0	9	8	468
01	222859	X	71343	-0-	-151516	-0-	62658	3	1170	4	N	6832	7096	0	9	8	195
							7515	9									

BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

08	0		55148	-0-	55148	55148	47325	3	1380	4	N	5857	5329	0			528
							6443	9									
09	0		274699	-0-	274699	329847	246595	3	4253	4	N	21683	21860	0			351
							23851	9									
10	0		203454	-0-	203454	533301	188303	3	106	4	N	13677	13626	0	17	8	385
							15045	9									
*11	647031	X	113730	-0-	-533301	-0-	105443	3	8287	9	N	7534	7406	0			513
12	312139	X	138880	-0-	-173259	-0-	128419	3	41	4	N	9473	9560	0	5	8	421
							10420	9									
01	312139	X	NO RPT	-0-	-312139	-0-					N	NO RPT					421

JUDY CLARK STATE C19-16 WELL #: RRCID -> 288190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10526 - 20801

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GELTEMEYER 21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

08	48267 X	40888	-0-	-7379	-0-	33903	3	6985	9	N	6350	6346	0			130
09	43890 X	38098	-0-	-5792	-0-	31579	3	6519	9	N	5926	5654	0			402
10	43679 X	37483	-0-	-6196	-0-	30894	3	6589	9	N	5990	6169	0			223
11	41790 X	35012	-0-	-6778	-0-	28959	3	6053	9	N	5503	5585	0			141
12	42780 X	35486	-0-	-7294	-0-	29098	3	6388	9	N	5807	5805	0	23	8	120
01	40889 X	35462	-0-	-5427	-0-	29068	3	6394	9	N	5813	5778	0	24	8	131

RED LODGE C20-11 WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

*02	34860 X	33042	-0-	-1818	-0-	27093	3	25	4	Y	5385	5401	0			194
						5924	9									
*03	38595 X	36063	-0-	-2532	-0-	29498	3	28	4	Y	5943	5935	0			202
						6537	9									
*04	37350 X	32622	-0-	-4728	-0-	26619	3	61	4	Y	5402	5379	0			225
						5942	9									
*05	38595 X	17429	-0-	-21166	-0-	14047	3	124	4	Y	2962	3057	0			130
						3258	9									
*06	36300 X	-0-	-0-	-36300	-0-					Y	-0-	130	0			-0-
*07	36580 X	-0-	-0-	-36580	-0-					Y	-0-					-0-
*08	36053 X	16899	-0-	-19154	-0-	12651	3	31	4	Y	3834	3680	0	1	8	153
						4217	9									
*09	32610 X	10540	-0-	-22070	-0-	8111	3	2429	9	Y	2208	2236	0	2	8	123
*10	17422 X	10304	-0-	-7118	-0-	8352	3	7	4	Y	1768	1765	0	2	8	124
						1945	9									
*11	16350 X	15260	-0-	-1090	-0-	11987	3	3273	9	Y	2975	2970	0	1	8	128
*12	16895 X	12457	-0-	-4438	-0-	9547	3	4	4	Y	2642	2600	0	6	8	164
						2906	9									
*01	16895 X	12583	-0-	-4312	-0-	9670	3	34	4	Y	2617	2648	0	8	8	125
						2879	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

08	26970 X	23845	-0-	-3125	-0-	21980	3	200	4	N	1514	1528	0			215
						1665	9									
09	25080 X	22260	-0-	-2820	-0-	20762	3	32	4	N	1333	1324	0			224
						1466	9									
10	25916 X	23974	-0-	-1942	-0-	22286	3	32	4	N	1505	1618	0	2	8	109
						1656	9									
11	25080 X	23684	-0-	-1396	-0-	21996	3	42	4	N	1496	1496	0			109
						1646	9									
12	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	23231	3	163	4	N	1518	1515	0			112
						1670	9									
01	23963 X	23934	-0-	-29	-0-	22292	3	1642	9	N	1493	1472	0	4	8	129

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	7466	-0-	7466	7466	6422	3	108	4	Y	851	963	0			10
						936	9									
09	DLQ G-10	9243	-0-	9243	16709	8128	3	17	4	Y	998	885	0			123
						1098	9									
10	DLQ G-10	9362	-0-	9362	26071	8310	3	32	4	Y	927	973	0	2	8	75
						1020	9									
11	DLQ G-10	8531	-0-	8531	34602	7434	3	9	4	Y	989	1013	0			51
						1088	9									
12	43209 X	8607	-0-	-34602	-0-	7502	3	5	4	Y	1000	959	0	3	8	89
						1100	9									
*01	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	6264	3	38	4	Y	873	957	0	5	8	-0-
						960	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

*02	14392 X	9810	-0-	-4582	-0-	8640	3	1170	9	Y	1064	1068	0			29
*03	15934 X	9243	-0-	-6691	-0-	8050	3	28	4	Y	1059	1044	0	1	8	43
						1165	9									
*04	10890 X	8984	-0-	-1906	-0-	7796	3	183	4	Y	914	923	0			34
						1005	9									
*05	11253 X	10069	-0-	-1184	-0-	8698	3	245	4	Y	1024	1013	0	1	8	44
						1126	9									
*06	10500 X	9744	-0-	-756	-0-	8590	3	105	4	Y	954	964	0			34
						1049	9									
*07	10850 X	9815	-0-	-1035	-0-	8415	3	330	4	Y	973	966	0			41
						1070	9									
*08	10075 X	9689	-0-	-386	-0-	8400	3	252	4	Y	943	942	0			42
						1037	9									
*09	9750 X	9478	-0-	-272	-0-	8521	3	957	9	Y	870	875	0			37
*10	10075 X	9844	-0-	-231	-0-	8767	3	1077	9	Y	979	972	0			44
*11	9750 X	9214	-0-	-536	-0-	8143	3	1071	9	Y	974	975	0			43
*12	9827 X	9737	-0-	-90	-0-	8650	3	1087	9	Y	988	988	0			43
*01	9858 X	9350	-0-	-508	-0-	8187	3	1163	9	Y	1057	1053	0			47

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

08	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	278	1	9760	3	Y	2244	2205	1	31	8	54
						1451	4	2468	9							
09	15928 X	15928	-0-	-0-	-0-	370	1	11432	3	Y	2224	2230	1			48
						1680	4	2446	9							
10	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	380	1	10568	3	Y	2198	2193	1	11	8	42
						1630	4	2418	9							
11	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	480	1	11684	3	Y	2119	2112	1	11	8	38
						2052	4	2331	9							
12	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	535	1	13018	3	Y	2302	2158	1	35	8	147
						1284	4	2532	9							
*01	17608 X	17608	-0-	-0-	-0-	582	1	13835	3	Y	2053	2176	1	24	8	-0-
						933	4	2258	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
*02	10136	X	8681	-0-	-1455	-0-	7073	3	58	4	Y	1409	1371	0			199
							1550	9									
*03	11408	X	10194	-0-	-1214	-0-	8332	3	183	4	Y	1526	1577	0			148
							1679	9									
*04	11040	X	9394	-0-	-1646	-0-	5616	3	1801	4	Y	1797	1869	0			76
							1977	9									
*05	11408	X	9155	-0-	-2253	-0-	6330	3	826	4	Y	1817	1791	0			102
							1999	9									
*06	9870	X	8136	-0-	-1734	-0-	5773	3	449	4	Y	1740	1752	0			90
							1914	9									
*07	10199	X	7097	-0-	-3102	-0-	5544	3	48	4	Y	1368	1374	0			84
							1505	9									
*08	10199	X	4064	-0-	-6135	-0-	2980	3	185	4	Y	817	811	0			90
							899	9									
*09	9390	X	3525	-0-	-5865	-0-	2708	3	38	4	Y	708	745	0			53
							779	9									
*10	9145	X	4138	-0-	-5007	-0-	3297	3	92	4	Y	681	686	0			48
							749	9									
*11	8130	X	5243	-0-	-2887	-0-	4246	3	144	4	Y	775	770	0			53
							853	9									
*12	7099	X	4829	-0-	-2270	-0-	3933	3	18	4	Y	798	806	0	3	8	42
							878	9									
*01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3208	3	72	4	Y	973	963	0	2	8	50
							1070	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

*02	10892	X	9954	-0-	-938	-0-	7380	3	2574	9	Y	2340	2346	0			58
*03	11129	X	10917	-0-	-212	-0-	8313	3	2604	9	Y	2367	2387	0			38
*04	10800	X	9847	-0-	-953	-0-	7476	3	2371	9	Y	2155	2153	0			40
*05	11160	X	10024	-0-	-1136	-0-	7590	3	2434	9	Y	2213	2198	0	7	8	48
*06	10800	X	9754	-0-	-1046	-0-	7481	3	2273	9	Y	2066	2074	0	6	8	34
*07	11036	X	9694	-0-	-1342	-0-	7486	3	2208	9	Y	2007	2003	0	10	8	28
*08	10912	X	8931	-0-	-1981	-0-	6783	3	2148	9	Y	1953	1925	0			56
*09	9840	X	8848	-0-	-992	-0-	6818	3	2030	9	Y	1845	1817	0	11	8	73
*10	10075	X	9077	-0-	-998	-0-	6845	3	2232	9	Y	2029	2060	0	6	8	36
*11	9750	X	8706	-0-	-1044	-0-	6520	3	2186	9	Y	1987	1967	0	1	8	55
*12	9703	X	8715	-0-	-988	-0-	6525	3	2190	9	Y	1991	1976	0	8	8	62
*01	9145	X	8524	-0-	-621	-0-	6232	3	2292	9	Y	2084	2076	0	12	8	58

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

08	DLQ G-10		32402	-0-	32402	32402	27669	3	4733	9	Y	4303	4187	0			227
09	DLQ G-10		33835	-0-	33835	66237	29088	3	4747	9	Y	4315	4076	0			466
10	DLQ G-10		33395	-0-	33395	99632	28010	3	536	4	Y	4408	4547	0	4	8	323
							4849	9									
11	DLQ G-10		32699	-0-	32699	132331	24399	3	3508	4	Y	4356	4394	0	1	8	284
							4792	9									
12	165871	X	33540	-0-	-132331	-0-	26794	3	1711	4	Y	4577	4773	0	4	8	84
							5035	9									
*01	31486	X	31486	-0-	-0-	-0-	21256	3	5637	4	Y	4175	4151	0	6	8	102
							4593	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	875	1	34916	3	Y	8166	8092	1	27	8	173
							931	4	8983	9							
09	42944	X	42944	-0-	-0-	-0-	906	1	32093	3	Y	7896	7916	1			153
							1259	4	8686	9							
10	21855	X	20581	-0-	-1274	-0-	605	1	16340	3	Y	3205	3240	1	13	8	105
							110	4	3526	9							
11	26880	X	11324	-0-	-15556	-0-	454	1	8718	3	Y	1956	2005	1	12	8	44
							2152	9									
12	27776	X	13508	-0-	-14268	-0-	538	1	8019	3	Y	2175	2128	1	40	8	51
							2558	4	2393	9							
01	27776	X	11388	-0-	-16388	-0-	530	1	8319	3	Y	2217	2082	1	29	8	157
							100	4	2439	9							

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

*02	23632	X	21218	-0-	-2414	-0-	17442	3	1469	4	Y	2097	2096	0			46
							2307	9									
*03	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	10631	3	213	4	Y	1158	1150	0			54
							1274	9									
*04	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	20811	3	1296	4	Y	2703	2708	0			49
							2973	9									
*05	23223	X	23223	-0-	-0-	-0-	19698	3	948	4	Y	2343	2335	0			57
							2577	9									
*06	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	18961	3	427	4	Y	2178	2174	0			61
							2396	9									
*07	21946	X	21946	-0-	-0-	-0-	19626	3	40	4	Y	2073	2072	0			62
							2280	9									
*08	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	18002	3	1668	4	Y	2012	2039	0			35
							2213	9									
*09	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	17935	3	58	4	Y	1791	1772	0			54
							1970	9									
*10	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	17917	3	366	4	Y	1955	1967	0			42
							2151	9									
*11	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	16802	3	313	4	Y	1870	1852	0			60
							2057	9									
*12	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	17350	3	3	4	Y	1853	1838	0	28	8	47
							2038	9									
*01	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	16471	3	95	4	Y	1874	1842	0	28	8	51
							2061	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

08	DLQ G-10		3842	-0-	3842	3842	3356	3	67	4	Y	381	453	0			4
							419	9									
09	DLQ G-10		3194	-0-	3194	7036	3105	3	11	4	Y	71	66	0			9
							78	9									
10	DLQ G-10		2670	-0-	2670	9706	2554	3	17	4	Y	90	90	0	2	8	7
							99	9									
11	DLQ G-10		2660	-0-	2660	12366	2581	3	5	4	Y	67	71	0			3
							74	9									
12	13661	X	1295	-0-	-12366	-0-	1256	3	2	4	Y	34	32	0	2	8	3
							37	9									
*01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	58	3	24	4	Y	5	3	0	5	8	-0-
							6	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21545	X	18618	-0-	-2927	-0-	12273	3	2948	4	N	3088	3075	0			187
							3397	9									
09	30120	X	15490	-0-	-14630	-0-	12514	3	235	4	N	2492	2508	0			171
							2741	9									
10	31124	X	14123	-0-	-17001	-0-	11887	3	37	4	N	1999	1999	0			171
							2199	9									
11	30120	X	14303	-0-	-15817	-0-	11776	3	119	4	N	2189	2181	0			179
							2408	9									
12	26717	X	26717	-0-	-0-	-0-	22160	3	149	4	N	4007	4004	0			182
							4408	9									
*01	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	19256	3	63	4	N	3888	3899	0			171
							4277	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

08	DLQ G-10		11007	-0-	11007	11007	8553	3	142	4	Y	2102	2343	0			24
							2312	9									
09	DLQ G-10		10626	-0-	10626	21633	8930	3	23	4	Y	1521	1357	0			188
							1673	9									
10	DLQ G-10		11838	-0-	11838	33471	9278	3	42	4	Y	2289	2290	0	2	8	185
							2518	9									
11	DLQ G-10		11536	-0-	11536	45007	8792	3	12	4	Y	2484	2541	0			128
							2732	9									
12	56713	X	11706	-0-	-45007	-0-	9114	3	6	4	Y	2351	2267	0	3	8	209
							2586	9									
*01	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	10048	3	51	4	Y	2064	2268	0	5	8	-0-
							2270	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

08	DLQ G-10		32899	-0-	32899	32899	27777	3	5122	9	Y	4656	4539	0			246
09	DLQ G-10		37579	-0-	37579	70478	32136	3	5443	9	Y	4948	4659	0			535
10	DLQ G-10		30846	-0-	30846	101324	26118	3	544	4	Y	3804	4056	0	4	8	279
							4184	9									
11	DLQ G-10		28720	-0-	28720	130044	21644	3	3182	4	Y	3540	3587	0	1	8	231
							3894	9									
12	158437	X	28393	-0-	-130044	-0-	23093	3	1524	4	Y	3433	3597	0	4	8	63
							3776	9									
*01	29143	X	29143	-0-	-0-	-0-	19208	3	5791	4	Y	3767	3731	0	7	8	92
							4144	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

08	DLQ G-10		43635	-0-	43635	43635	40559	3	3076	9	Y	2796	2722	0			148
09	DLQ G-10		41372	-0-	41372	85007	38571	3	2801	9	Y	2546	2419	0			275
10	DLQ G-10		42221	-0-	42221	127228	38676	3	520	4	Y	2750	2821	0	2	8	202
							3025	9									
11	DLQ G-10		42128	-0-	42128	169356	35345	3	3827	4	Y	2687	2714	0			175
							2956	9									
12	212637	X	43281	-0-	-169356	-0-	38540	3	1823	4	Y	2653	2777	0	2	8	49
							2918	9									
*01	40337	X	40337	-0-	-0-	-0-	31379	3	6118	4	Y	2582	2564	0	4	8	63
							2840	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
08	DLQ G-10	10366	-0-	10366	10366	9067	3	104	4	Y	1086	1195	0			12
						1195	9									
09	DLQ G-10	10573	-0-	10573	20939	9435	3	18	4	Y	1018	904	0			126
						1120	9									
10	DLQ G-10	10076	-0-	10076	31015	8899	3	32	4	Y	1041	1081	0	2	8	84
						1145	9									
11	DLQ G-10	9360	-0-	9360	40375	8204	3	9	4	Y	1043	1073	0			54
						1147	9									
12	49931 X	9556	-0-	-40375	-0-	8440	3	5	4	Y	1010	971	0	3	8	90
						1111	9									
*01	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	9389	3	38	4	Y	892	977	0	5	8	-0-
						981	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

*02	11116 X	9563	-0-	-1553	-0-	7531	3	65	4	Y	1788	1739	0			91
						1967	9									
*03	12307 X	11114	-0-	-1193	-0-	8847	3	201	4	Y	1878	1941	0			28
						2066	9									
*04	11130 X	10394	-0-	-736	-0-	6749	3	1972	4	Y	1521	1485	0			64
						1673	9									
*05	11501 X	10754	-0-	-747	-0-	8057	3	904	4	Y	1630	1603	0			91
						1793	9									
*06	11130 X	10134	-0-	-996	-0-	8178	3	491	4	Y	1332	1354	0			69
						1465	9									
*07	11129 X	11055	-0-	-74	-0-	9273	3	52	4	Y	1573	1545	0			97
						1730	9									
*08	11129 X	9585	-0-	-1544	-0-	8450	3	202	4	Y	848	851	0			94
						933	9									
*09	10410 X	9952	-0-	-458	-0-	8512	3	42	4	Y	1271	1270	0			95
						1398	9									
*10	11067 X	10981	-0-	-86	-0-	9177	3	106	4	Y	1544	1531	0			108
						1698	9									
*11	10710 X	9884	-0-	-826	-0-	8031	3	157	4	Y	1542	1544	0			106
						1696	9									
*12	11067 X	10816	-0-	-251	-0-	9038	3	20	4	Y	1598	1613	0	7	8	84
						1758	9									
*01	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	9612	3	78	4	Y	1953	1928	0	8	8	101
						2148	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 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
*02	15400	X	10375	-0-	-5025	-0-	9496	3	879	9	Y	799	800	0	3	8	21
*03	17050	X	10756	-0-	-6294	-0-	9818	3	30	4	Y	825	806	0	7	8	33
							908	9									
*04	11610	X	10040	-0-	-1570	-0-	9055	3	190	4	Y	723	727	0	2	8	27
							795	9									
*05	11997	X	10527	-0-	-1470	-0-	9490	3	247	4	Y	718	707	0	7	8	31
							790	9									
*06	11130	X	9815	-0-	-1315	-0-	8918	3	104	4	Y	721	724	0	2	8	26
							793	9									
*07	11501	X	9735	-0-	-1766	-0-	8528	3	329	4	Y	798	789	0	2	8	33
							878	9									
*08	10757	X	9773	-0-	-984	-0-	8712	3	250	4	Y	737	736	0	1	8	33
							811	9									
*09	10200	X	9409	-0-	-791	-0-	8670	3	739	9	Y	672	676	0			29
*10	10540	X	9685	-0-	-855	-0-	8890	3	795	9	Y	723	720	0			32
*11	9810	X	8816	-0-	-994	-0-	8032	3	784	9	Y	713	713	0			32
*12	9765	X	8816	-0-	-949	-0-	8049	3	767	9	Y	697	699	0			30
*01	9765	X	9161	-0-	-604	-0-	8358	3	803	9	Y	730	728	0			32

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

*02	15400	X	12926	-0-	-2474	-0-	10989	3	1937	9	Y	1761	1766	0	1	8	47
*03	17050	X	15047	-0-	-2003	-0-	12946	3	34	4	Y	1879	1847	0	3	8	76
							2067	9									
*04	13500	X	12467	-0-	-1033	-0-	10603	3	204	4	Y	1509	1528	0	1	8	56
							1660	9									
*05	14322	X	12748	-0-	-1574	-0-	10726	3	261	4	Y	1601	1584	0	4	8	69
							1761	9									
*06	14550	X	11957	-0-	-2593	-0-	10177	3	110	4	Y	1518	1532	0	1	8	54
							1670	9									
*07	15035	X	11588	-0-	-3447	-0-	9529	3	343	4	Y	1560	1548	0	1	8	65
							1716	9									
*08	15035	X	11779	-0-	-3256	-0-	9830	3	262	4	Y	1534	1530	0	1	8	68
							1687	9									
*09	12480	X	11145	-0-	-1335	-0-	9519	3	1626	9	Y	1478	1483	0			63
*10	12741	X	11670	-0-	-1071	-0-	9930	3	1740	9	Y	1582	1574	0			71
*11	11970	X	10860	-0-	-1110	-0-	9123	3	1737	9	Y	1579	1580	0			70
*12	11780	X	11218	-0-	-562	-0-	9493	3	1725	9	Y	1568	1570	0			68
*01	11780	X	11417	-0-	-363	-0-	9616	3	1801	9	Y	1637	1632	0			73

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

08	20429	X	18997	-0-	-1432	-0-	17119	3	865	4	N	921	899	0			195
							1013	9									
09	19320	X	17876	-0-	-1444	-0-	16885	3	100	4	N	810	840	0			165
							891	9									
10	19964	X	18264	-0-	-1700	-0-	17243	3	40	4	N	892	884	0			173
							981	9									
11	18510	X	17948	-0-	-562	-0-	16932	3	34	4	N	893	893	0			173
							982	9									
12	19003	X	18206	-0-	-797	-0-	17144	3	54	4	N	916	916	0			173
							1008	9									
01	19003	X	18001	-0-	-1002	-0-	17022	3	979	9	N	890	896	0			167

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37718 X	37718	-0-	-0-	-0-	3067	1	28880	3	N	2475	2293	1	11	8	545
						3048	4	2723	9							
09	38291 X	38291	-0-	-0-	-0-	3000	1	31836	3	N	2223	2410	1			358
						1010	4	2445	9							
10	33569 X	33569	-0-	-0-	-0-	1746	1	28726	3	N	1812	1671	1	4	8	495
						1104	4	1993	9							
11	33000 X	31514	-0-	-1486	-0-	950	1	25339	3	N	2276	2115	1	5	8	651
						2721	4	2504	9							
12	34100 X	14244	-0-	-19856	-0-	1285	1	9235	3	N	2025	2258	1	13	8	405
						1496	4	2228	9							
01	34100 X	17146	-0-	-16954	-0-	1481	1	12569	3	N	2015	1850	1	12	8	558
						879	4	2217	9							

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

08	11160 X	10184	-0-	-976	-0-	7844	3	84	4	N	2051	2045	0			187
						2256	9									
09	10530 X	10087	-0-	-443	-0-	7875	3	33	4	N	1981	1987	0			181
						2179	9									
10	10819 X	10084	-0-	-735	-0-	7834	3	10	4	N	2036	2059	0	2	8	156
						2240	9									
11	10260 X	9050	-0-	-1210	-0-	6894	3	2156	9	N	1960	1932	0			184
12	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	6881	3	1881	4	N	1929	1958	0	4	8	151
						2122	9									
01	10416 X	9300	-0-	-1116	-0-	7070	3	2230	9	N	2027	1997	0	5	8	176

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

*02	39284 X	30019	-0-	-9265	-0-	22579	3	261	4	Y	6526	6549	0			161
						7179	9									
*03	43493 X	34492	-0-	-9001	-0-	26569	3	173	4	Y	7045	7093	0			113
						7750	9									
*04	35310 X	31730	-0-	-3580	-0-	23928	3	533	4	Y	6608	6600	0			121
						7269	9									
*05	36487 X	31081	-0-	-5406	-0-	23493	3	727	4	Y	6237	6213	0	8	8	137
						6861	9									
*06	33390 X	30430	-0-	-2960	-0-	23760	3	158	4	Y	5920	5953	0	7	8	97
						6512	9									
*07	34503 X	29968	-0-	-4535	-0-	23618	3	6350	9	Y	5773	5779	0	11	8	80
*08	34503 X	28253	-0-	-6250	-0-	21656	3	246	4	Y	5774	5687	0			167
						6351	9									
*09	31740 X	13528	-0-	-18212	-0-	10399	3	17	4	Y	2829	2875	0	8	8	113
						3112	9									
*10	31434 X	28807	-0-	-2627	-0-	21537	3	50	4	Y	6564	6555	0	6	8	116
						7220	9									
*11	30420 X	21695	-0-	-8725	-0-	16472	3	8	4	Y	4741	4724	0	1	8	132
						5215	9									
*12	29977 X	21879	-0-	-8098	-0-	16685	3	4	4	Y	4718	4694	0	9	8	147
						5190	9									
*01	28799 X	20981	-0-	-7818	-0-	16132	3	93	4	Y	4324	4337	0	13	8	121
						4756	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63240 X	60020	-0-	-3220	-0-	49625	3	10395	9	Y	9450	9479	0			48
09	63990 X	53177	-0-	-10813	-0-	43942	3	237	4	Y	8180	8194	0			34
						8998	9									
10	66123 X	65014	-0-	-1109	-0-	55216	3	22	4	Y	8887	8877	0			44
						9776	9									
11	63990 X	57708	-0-	-6282	-0-	48272	3	9436	9	Y	8578	8576	0			46
12	60016 X	58269	-0-	-1747	-0-	48725	3	9544	9	Y	8676	8688	0			34
01	65007 X	59343	-0-	-5664	-0-	50075	3	9268	9	Y	8425	8412	0			47

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

08	17825 X	11346	-0-	-6479	-0-	9032	3	2314	9	N	2104	1931	0			340
09	16380 X	9775	-0-	-6605	-0-	7908	3	1867	9	N	1697	1598	0	1	8	438
10	16120 X	10229	-0-	-5891	-0-	8159	3	2070	9	N	1882	1874	0	5	8	441
11	14580 X	9529	-0-	-5051	-0-	7655	3	1874	9	N	1704	1545	0			600
12	11904 X	9181	-0-	-2723	-0-	7267	3	1914	9	N	1740	1931	0			409
01	11346 X	9594	-0-	-1752	-0-	7645	3	1949	9	N	1772	1913	0			268

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

08	10416 X	9150	-0-	-1266	-0-	7691	3	111	4	N	1225	1240	0			31
						1348	9									
09	10200 X	9244	-0-	-956	-0-	7968	3	32	4	N	1131	1132	0			30
						1244	9									
10	10540 X	9382	-0-	-1158	-0-	8059	3	60	4	N	1148	1147	0			31
						1263	9									
11	10200 X	8758	-0-	-1442	-0-	7386	3	81	4	N	1174	1172	0			33
						1291	9									
12	10261 X	8152	-0-	-2109	-0-	6760	3	7	4	N	1259	1240	0	15	8	37
						1385	9									
01	9548 X	8737	-0-	-811	-0-	7407	3	34	4	N	1178	1166	0	17	8	32
						1296	9									

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

08	DLQ G-10	23093	-0-	23093	23093	1087	1	12985	3	Y	2966	2947	0			73
						5758	4	3263	9							
09	DLQ G-10	26013	-0-	26013	49106	1091	1	12834	3	Y	2941	2902	0	12	8	100
						8853	4	3235	9							
10	DLQ G-10	29026	-0-	29026	78132	1113	1	14779	3	Y	3239	3263	0	21	8	55
						9571	4	3563	9							
11	DLQ G-10	19852	-0-	19852	97984	1074	1	8564	3	Y	2369	2389	0	4	8	31
						7608	4	2606	9							
12	113015 X	15031	-0-	-97984	-0-	1110	1	8876	3	Y	2276	2205	0	33	8	69
						2541	4	2504	9							
*01	15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	1144	1	6821	3	Y	2006	2013	0	10	8	52
						5510	4	2207	9							

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

08	72075 X	59462	-0-	-12613	-0-	54424	3	5038	9	Y	4580	4594	0			30
09	63344 X	63344	-0-	-0-	-0-	58309	3	315	4	Y	4291	4299	0			22
						4720	9									
10	64108 X	60132	-0-	-3976	-0-	55687	3	22	4	Y	4021	4016	0			27
						4423	9									
11	62040 X	60672	-0-	-1368	-0-	55072	3	5600	9	Y	5091	5090	0			28
12	65441 X	60529	-0-	-4912	-0-	55108	3	5421	9	Y	4928	4935	0			21
01	65441 X	50878	-0-	-14563	-0-	44991	3	5887	9	Y	5352	5344	0			29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47771 X	18189	-0-	-29582	-0-	15018	3	3171	9	N	2883	2851	0			312
09	35280 X	13924	-0-	-21356	-0-	11680	3	2244	9	N	2040	2073	0	8	8	271
10	36456 X	24372	-0-	-12084	-0-	20170	3	18	4	N	3804	3705	0			370
						4184	9									
11	35280 X	28684	-0-	-6596	-0-	23970	3	13	4	N	4274	4288	0			356
						4701	9									
12	18197 X	7619	-0-	-10578	-0-	6397	3	2	4	N	1109	1117	0			348
						1220	9									
*01	38147 X	38147	-0-	-0-	-0-	34057	3	1150	4	Y	2673	3001	0	1	8	19
						2940	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

08	41323 X	41295	-0-	-28	-0-	34758	3	6537	9	Y	5943	5961	0			29
09	45690 X	43532	-0-	-2158	-0-	36995	3	200	4	Y	5761	5771	0			19
						6337	9									
10	47213 X	39276	-0-	-7937	-0-	32782	3	13	4	Y	5892	5885	0			26
						6481	9									
11	45690 X	35618	-0-	-10072	-0-	29960	3	5658	9	Y	5144	5143	0			27
12	44981 X	38263	-0-	-6718	-0-	32740	3	5523	9	Y	5021	5028	0			20
01	44981 X	38677	-0-	-6304	-0-	32634	3	6043	9	Y	5494	5485	0			29

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

08	21793 X	14546	-0-	-7247	-0-	11754	3	2792	9	N	2538	2557	0			154
09	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	11835	3	2640	9	N	2400	2387	0			167
10	16151 X	15669	-0-	-482	-0-	12864	3	2805	9	N	2550	2550	0			167
11	15630 X	14418	-0-	-1212	-0-	11810	3	2608	9	N	2371	2373	0			165
12	16151 X	13459	-0-	-2692	-0-	10805	3	5	4	N	2408	2472	0			101
						2649	9									
01	15655 X	13887	-0-	-1768	-0-	11304	3	2583	9	N	2348	2282	0			167

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

*02	30604 X	23428	-0-	-7176	-0-	17731	3	36	4	Y	5146	5126	0			151
						5661	9									
*03	29171 X	25049	-0-	-4122	-0-	19007	3	28	4	Y	5467	5540	0			78
						6014	9									
*04	27210 X	23132	-0-	-4078	-0-	17394	3	28	4	Y	5191	5197	0			72
						5710	9									
*05	25978 X	23688	-0-	-2290	-0-	17736	3	120	4	Y	5302	5228	0			146
						5832	9									
*06	25140 X	22101	-0-	-3039	-0-	16583	3	37	4	Y	4983	5050	0			79
						5481	9									
*07	25947 X	22825	-0-	-3122	-0-	17006	3	5819	9	Y	5290	5215	0			154
*08	25048 X	21498	-0-	-3550	-0-	16007	3	136	4	Y	4868	4884	0			138
						5355	9									
*09	23130 X	20360	-0-	-2770	-0-	15115	3	53	4	Y	4720	4721	0			137
						5192	9									
*10	23684 X	19356	-0-	-4328	-0-	14470	3	21	4	Y	4423	4418	0			142
						4865	9									
*11	22110 X	19982	-0-	-2128	-0-	14947	3	142	4	Y	4448	4505	0			85
						4893	9									
*12	22816 X	19912	-0-	-2904	-0-	14886	3	48	4	Y	4525	4480	0			130
						4978	9									
*01	21483 X	18521	-0-	-2962	-0-	13721	3	198	4	Y	4184	4186	0			128
						4602	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20356 X	18899	-0-	-1457	-0-	15400	3	35	4	Y	3149	3137	0			92
						3464	9									
*03	22878 X	19919	-0-	-2959	-0-	16328	3	27	4	Y	3240	3286	0			46
						3564	9									
*04	22140 X	18277	-0-	-3863	-0-	14848	3	27	4	Y	3093	3096	0			43
						3402	9									
*05	22878 X	18814	-0-	-4064	-0-	15252	3	117	4	Y	3132	3089	0			86
						3445	9									
*06	20550 X	17583	-0-	-2967	-0-	14384	3	36	4	Y	2875	2916	0			45
						3163	9									
*07	20925 X	17712	-0-	-3213	-0-	14613	3	3099	9	Y	2817	2780	0			82
*08	19933 X	17113	-0-	-2820	-0-	13998	3	134	4	Y	2710	2715	0			77
						2981	9									
*09	18270 X	16287	-0-	-1983	-0-	13374	3	53	4	Y	2600	2602	0			75
						2860	9									
*10	18817 X	15545	-0-	-3272	-0-	12733	3	21	4	Y	2537	2531	0			81
						2791	9									
*11	17580 X	14205	-0-	-3375	-0-	11416	3	126	4	Y	2421	2456	0			46
						2663	9									
*12	17701 X	15927	-0-	-1774	-0-	13001	3	49	4	Y	2615	2586	0			75
						2877	9									
*01	17112 X	15897	-0-	-1215	-0-	13169	3	197	4	Y	2301	2306	0			70
						2531	9									

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

08	24273 X	24197	-0-	-76	-0-	21889	3	364	4	N	1767	1760	0			23
						1944	9									
09	23490 X	14255	-0-	-9235	-0-	13165	3	1090	9	N	991	982	0	8	8	24
10	24273 X	9378	-0-	-14895	-0-	8934	3	229	4	N	195	204	0	4	8	11
						215	9									
11	23430 X	14450	-0-	-8980	-0-	13358	3	189	4	N	821	820	0	1	8	11
						903	9									
12	24211 X	14907	-0-	-9304	-0-	13651	3	57	4	N	1090	1070	0	9	8	22
						1199	9									
01	24211 X	21253	-0-	-2958	-0-	19711	3	388	4	N	1049	1038	0	18	8	15
						1154	9									

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

08	43772 X	35942	-0-	-7830	-0-	32248	3	3694	9	N	3358	3303	0			176
09	42000 X	36448	-0-	-5552	-0-	32966	3	3482	9	N	3165	3180	0			161
10	42036 X	34043	-0-	-7993	-0-	29747	3	1185	4	N	2828	2853	0	3	8	133
						3111	9									
11	40680 X	35125	-0-	-5555	-0-	28152	3	3797	4	N	2887	2875	0			145
						3176	9									
12	37882 X	37350	-0-	-532	-0-	32731	3	1113	4	N	3187	3162	0	3	8	167
						3506	9									
01	37665 X	36686	-0-	-979	-0-	29899	3	3107	4	N	3345	3366	0	8	8	138
						3680	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
08	51088 X	45043	-0-	-6045	-0-	39709	3	191	4	N	4675	4723	0			117
						5143	9									
09	46530 X	40909	-0-	-5621	-0-	36425	3	48	4	N	4033	4043	0			107
						4436	9									
10	48081 X	41217	-0-	-6864	-0-	36660	3	90	4	N	4061	4060	0			108
						4467	9									
11	46170 X	39061	-0-	-7109	-0-	34720	3	122	4	N	3835	3835	0			108
						4219	9									
12	45818 X	35216	-0-	-10602	-0-	31418	3	13	4	N	3441	3433	0	15	8	101
						3785	9									
01	45043 X	37876	-0-	-7167	-0-	33912	3	59	4	N	3550	3538	0	17	8	96
						3905	9									

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

08	59241 X	52672	-0-	-6569	-0-	44445	3	8227	9	N	7479	7556	0			177
09	68234 X	68234	-0-	-0-	-0-	56972	3	36	4	N	10205	10234	0			148
						11226	9									
10	68932 X	68932	-0-	-0-	-0-	57482	3	21	4	N	10390	10379	0			159
						11429	9									
11	65259 X	65259	-0-	-0-	-0-	54411	3	10848	9	N	9862	9842	0			179
12	65968 X	65717	-0-	-251	-0-	54724	3	10993	9	N	9994	9921	0	75	8	177
01	65968 X	62210	-0-	-3758	-0-	51923	3	1	4	N	9351	9280	0	75	8	173
						10286	9									

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

*02	5432 X	2021	-0-	-3411	-0-	1545	3	21	4	Y	414	415	0			15
						455	9									
*03	4309 X	2086	-0-	-2223	-0-	1548	3	24	4	Y	467	466	0			16
						514	9									
*04	2850 X	2353	-0-	-497	-0-	1821	3	50	4	Y	438	436	0			18
						482	9									
*05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2187	3	187	4	Y	547	541	0			24
						602	9									
*06	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	1827	3	945	9	Y	859	464	0	268	8	151
*07	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	1785	3	712	9	Y	647	646	0	1	8	151
*08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	2402	3	52	4	Y	647	770	0	2	8	26
						712	9									
*09	2880 X	2065	-0-	-815	-0-	1682	3	383	9	Y	348	351	0	4	8	19
*10	2976 X	2708	-0-	-268	-0-	1922	3	5	4	Y	710	676	0	4	8	49
						781	9									
*11	3060 X	2779	-0-	-281	-0-	2412	3	367	9	Y	334	367	0	2	8	14
*12	3162 X	2891	-0-	-271	-0-	2508	3	5	4	Y	344	330	0	7	8	21
						378	9									
*01	3162 X	2950	-0-	-212	-0-	2562	3	33	4	Y	323	319	0	10	8	15
						355	9									

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

08	37696 X	30427	-0-	-7269	-0-	25935	3	4492	9	N	4084	4067	0			214
09	36390 X	31177	-0-	-5213	-0-	26980	3	4197	9	N	3815	3835	0			194
10	37603 X	35043	-0-	-2560	-0-	28919	3	1176	4	N	4498	4478	0	3	8	211
						4948	9									
11	36390 X	30970	-0-	-5420	-0-	22781	3	3587	4	N	4184	4184	0	1	8	210
						4602	9									
12	35898 X	31125	-0-	-4773	-0-	25451	3	1068	4	N	4187	4174	0	4	8	219
						4606	9									
01	35030 X	33688	-0-	-1342	-0-	25289	3	3049	4	N	4864	4871	0	11	8	201
						5350	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
08	52173 X	23602	-0-	-28571	-0-	21131	3	2471	9	Y	2246	2247	0			8
09	40380 X	29999	-0-	-10381	-0-	27759	3	61	4	Y	1981	1982	0			7
						2179	9									
10	41726 X	33060	-0-	-8666	-0-	30520	3	65	4	Y	2250	2245	0			12
						2475	9									
11	40380 X	36187	-0-	-4193	-0-	33571	3	6	4	Y	2373	2363	0			22
						2610	9									
12	31403 X	9518	-0-	-21885	-0-	8885	3	2	4	Y	574	596	0			-0-
						631	9									
*01	41283 X	41283	-0-	-0-	-0-	39072	3	9	4	Y	2002	1995	0			7
						2202	9									

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

08	25296 X	22725	-0-	-2571	-0-	18027	3	4698	9	N	4271	4203	0			201
09	23130 X	22235	-0-	-895	-0-	17922	3	4313	9	N	3921	3936	0			186
10	23250 X	22172	-0-	-1078	-0-	17939	3	4233	9	N	3848	3870	0			164
11	22170 X	21975	-0-	-195	-0-	17775	3	4200	9	N	3818	3783	0			199
12	22971 X	21011	-0-	-1960	-0-	16942	3	4069	9	N	3699	3619	0	12	8	267
01	22971 X	19428	-0-	-3543	-0-	15775	3	3653	9	N	3321	3348	0	12	8	228

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

08	39122 X	28548	-0-	-10574	-0-	25284	3	217	4	N	2770	2773	0			190
						3047	9									
09	35730 X	26316	-0-	-9414	-0-	23630	3	2686	9	N	2442	2462	0			170
10	35650 X	2998	-0-	-32652	-0-	2714	3	284	9	N	258	221	0			207
11	37413 X	37413	-0-	-0-	-0-	33280	3	4133	9	N	3757	3788	0			176
12	31496 X	31206	-0-	-290	-0-	27286	3	767	4	N	2866	2855	0			187
						3153	9									
*01	30525 X	30525	-0-	-0-	-0-	27293	3	3232	9	N	2938	2902	0			223

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

08	52872 X	52872	-0-	-0-	-0-	48770	3	4102	9	Y	3729	3741	0			88
09	60570 X	54896	-0-	-5674	-0-	50320	3	271	4	Y	3914	3921	0			81
						4305	9									
10	62589 X	58363	-0-	-4226	-0-	53689	3	22	4	Y	4229	4224	0			86
						4652	9									
11	60570 X	51862	-0-	-8708	-0-	48265	3	3597	9	Y	3270	3269	0			87
12	56730 X	49948	-0-	-6782	-0-	46417	3	3531	9	Y	3210	3215	0			82
01	58373 X	47043	-0-	-11330	-0-	43279	3	3764	9	Y	3422	3416	0			88

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15064 X	10711	-0-	-4353	-0-	9764	3	947	9	Y	861	863	0	1	8	23
*03	16678 X	11205	-0-	-5473	-0-	10157	3	35	4	Y	921	905	0	2	8	37
						1013	9									
*04	11550 X	10256	-0-	-1294	-0-	9183	3	217	4	Y	778	785	0	1	8	29
						856	9									
*05	11935 X	11272	-0-	-663	-0-	10085	3	286	4	Y	819	811	0	2	8	35
						901	9									
*06	11490 X	10471	-0-	-1019	-0-	9489	3	120	4	Y	784	790	0	1	8	28
						862	9									
*07	11873 X	10411	-0-	-1462	-0-	9091	3	375	4	Y	859	850	0	1	8	36
						945	9									
*08	11284 X	10201	-0-	-1083	-0-	9255	3	279	4	Y	606	615	0			27
						667	9									
*09	10920 X	9755	-0-	-1165	-0-	9069	3	686	9	Y	624	624	0			27
*10	11284 X	10020	-0-	-1264	-0-	9378	3	642	9	Y	584	585	0			26
*11	10470 X	9412	-0-	-1058	-0-	8777	3	635	9	Y	577	577	0			26
*12	10416 X	9011	-0-	-1405	-0-	8298	3	713	9	Y	648	646	0			28
*01	10199 X	9713	-0-	-486	-0-	8986	3	727	9	Y	661	660	0			29

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

08	DLQ G-10	18483	-0-	18483	18483	14852	3	3631	9	Y	3301	3287	0			31
09	DLQ G-10	16847	-0-	16847	35330	13268	3	129	4	Y	3136	3150	0			17
						3450	9									
10	DLQ G-10	18545	-0-	18545	53875	14675	3	87	4	Y	3439	3440	0			16
						3783	9									
11	DLQ G-10	18392	-0-	18392	72267	14659	3	13	4	Y	3382	3371	0			27
						3720	9									
12	94090 X	21823	-0-	-72267	-0-	17472	3	35	4	Y	3924	3933	0			18
						4316	9									
*01	22785 X	22785	-0-	-0-	-0-	17145	3	1088	4	Y	4138	4128	0			28
						4552	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

08	57288 X	57288	-0-	-0-	-0-	45619	3	11669	9	N	10608	10620	0			232
09	67170 X	58388	-0-	-8782	-0-	47596	3	10792	9	N	9811	9843	0			200
10	69409 X	52031	-0-	-17378	-0-	41117	3	650	4	N	9331	9221	0			310
						10264	9									
11	67170 X	41975	-0-	-25195	-0-	32350	3	407	4	N	8380	8476	0			214
						9218	9									
12	60326 X	43711	-0-	-16615	-0-	33908	3	340	4	N	8603	8648	0			169
						9463	9									
01	60326 X	38296	-0-	-22030	-0-	28628	3	1378	4	N	7536	7490	0			215
						8290	9									

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

08	35774 X	25870	-0-	-9904	-0-	20938	3	4932	9	N	4484	4475	0			307
09	34050 X	26580	-0-	-7470	-0-	21706	3	77	4	N	4361	4338	0			330
						4797	9									
10	35185 X	26782	-0-	-8403	-0-	21867	3	4915	9	N	4468	4469	0			329
11	34050 X	25521	-0-	-8529	-0-	20739	3	4782	9	N	4347	4325	0			351
12	27590 X	25102	-0-	-2488	-0-	20365	3	4737	9	N	4306	4309	0			348
01	27466 X	25588	-0-	-1878	-0-	20883	3	9	4	N	4269	4273	0			344
						4696	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96162 X	67164	-0-	-28998	-0-	52600	3	14564	9	N	13240	13728	0			345
09	93060 X	55596	-0-	-37464	-0-	42893	3	914	4	N	10717	10666	0			396
						11789	9									
10	93341 X	57608	-0-	-35733	-0-	45305	3	349	4	N	10867	10624	0	11	8	628
						11954	9									
11	76500 X	53295	-0-	-23205	-0-	41812	3	11483	9	N	10439	10454	0	5	8	608
12	67177 X	57528	-0-	-9649	-0-	44627	3	12901	9	N	11728	11680	0	17	8	639
01	67177 X	64508	-0-	-2669	-0-	50156	3	14352	9	N	13047	12863	0	29	8	794

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

08	65565 X	49803	-0-	-15762	-0-	39146	3	10657	9	N	9688	9695	0			133
09	59190 X	44245	-0-	-14945	-0-	34439	3	24	4	N	8893	8841	0	24	8	161
						9782	9									
10	59768 X	46788	-0-	-12980	-0-	36835	3	20	4	N	9030	9050	0	8	8	133
						9933	9									
11	55290 X	42932	-0-	-12358	-0-	33639	3	5	4	N	8444	8406	0	3	8	168
						9288	9									
12	51367 X	41770	-0-	-9597	-0-	32809	3	9	4	N	8138	8154	0	13	8	139
						8952	9									
01	49817 X	40293	-0-	-9524	-0-	31494	3	81	4	N	7925	7867	0	20	8	177
						8718	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

08	DLQ G-10	135133	-0-	135133	135133	115904	3	160	4	Y	17335	17403	0			102
						19069	9									
09	DLQ G-10	127230	-0-	127230	262363	110272	3	67	4	Y	15355	15372	0			85
						16891	9									
10	DLQ G-10	123113	-0-	123113	385476	106257	3	313	4	Y	15039	14820	0			304
						16543	9									
11	DLQ G-10	118248	-0-	118248	503724	102749	3	231	4	Y	13880	13966	0			218
						15268	9									
12	620712 X	116988	-0-	-503724	-0-	101430	3	273	4	Y	13895	14023	0			90
						15285	9									
*01	116942 X	116942	-0-	-0-	-0-	101975	3	646	4	Y	13019	13011	0			98
						14321	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

08	175057 X	139305	-0-	-35752	-0-	127989	3	11316	9	N	10287	10292	0			711
09	155820 X	128996	-0-	-26824	-0-	118710	3	71	4	N	9286	9407	0			590
						10215	9									
10	156209 X	103154	-0-	-53055	-0-	95323	3	7831	9	N	7119	6994	0	23	8	692
11	136830 X	102354	-0-	-34476	-0-	94790	3	7564	9	N	6876	7197	0	8	8	363
12	141143 X	120688	-0-	-20455	-0-	111588	3	9100	9	N	8273	8198	0	40	8	398
01	139314 X	117724	-0-	-21590	-0-	109316	3	8408	9	N	7644	7547	0	60	8	435

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10024	X	7145	-0-	-2879	-0-	5375	3	24	4	Y	1587	1577	0			47
							1746	9									
*03	11098	X	7473	-0-	-3625	-0-	5845	3	19	4	Y	1463	1489	0			21
							1609	9									
*04	7710	X	7175	-0-	-535	-0-	5587	3	19	4	Y	1426	1427	0			20
							1569	9									
*05	7905	X	7309	-0-	-596	-0-	5771	3	84	4	Y	1322	1295	0	11	8	36
							1454	9									
*06	7650	X	7057	-0-	-593	-0-	5726	3	26	4	Y	1186	1193	0	10	8	19
							1305	9									
*07	7905	X	7115	-0-	-790	-0-	5860	3	1255	9	Y	1141	1109	0	18	8	33
*08	7471	X	7125	-0-	-346	-0-	5697	3	99	4	Y	1208	1207	0			34
							1329	9									
*09	7170	X	6067	-0-	-1103	-0-	4937	3	38	4	Y	993	974	0	25	8	28
							1092	9									
*10	7316	X	5979	-0-	-1337	-0-	4875	3	16	4	Y	989	979	0	7	8	31
							1088	9									
*11	7050	X	6937	-0-	-113	-0-	5523	3	105	4	Y	1190	1195	0	3	8	23
							1309	9									
*12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	5718	3	36	4	Y	1359	1326	0	17	8	39
							1495	9									
*01	7130	X	6182	-0-	-948	-0-	4623	3	145	4	Y	1285	1260	0	25	8	39
							1414	9									

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

08	67301	X	23976	-0-	-43325	-0-	20900	3	3076	9	N	2796	2902	0			318
09	57390	X	33507	-0-	-23883	-0-	30363	3	3144	9	N	2858	2805	0	20	8	351
10	73233	X	73233	-0-	-0-	-0-	66789	3	6444	9	N	5858	5786	0	9	8	414
11	46500	X	34687	-0-	-11813	-0-	28575	3	74	4	N	5489	5521	0	3	8	379
							6038	9									
12	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	29017	3	9	4	N	5382	5404	0	13	8	344
							5920	9									
01	73222	X	36095	-0-	-37127	-0-	30398	3	63	4	N	5122	5102	0	21	8	343
							5634	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

08	DLQ G-10		201376	-0-	201376	201376	175009	3	205	4	Y	23784	23827	0			140
							26162	9									
09	DLQ G-10		179290	-0-	179290	380666	157313	3	84	4	Y	19903	19933	0			110
							21893	9									
10	DLQ G-10		166499	-0-	166499	547165	145083	3	427	4	Y	19081	18805	0			386
							20989	9									
11	DLQ G-10		153647	-0-	153647	700812	135316	3	305	4	Y	16387	16516	0			257
							18026	9									
12	851992	X	151180	-0-	-700812	-0-	132787	3	357	4	Y	16396	16546	0			107
							18036	9									
*01	140445	X	140445	-0-	-0-	-0-	125439	3	816	4	Y	12900	12910	0			97
							14190	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	116937	-0-	116937	116937	105744	3	123	4	Y	10064	10105	0			59
						11070	9									
09	DLQ G-10	107434	-0-	107434	224371	98148	3	49	4	Y	8397	8410	0			46
						9237	9									
10	DLQ G-10	91996	-0-	91996	316367	83108	3	245	4	Y	7857	7744	0			159
						8643	9									
11	DLQ G-10	79869	-0-	79869	396236	72609	3	163	4	Y	6452	6510	0			101
						7097	9									
12	474300 X	78064	-0-	-396236	-0-	70974	3	191	4	Y	6272	6332	0			41
						6899	9									
*01	80382 X	80382	-0-	-0-	-0-	72735	3	455	4	Y	6538	6530	0			49
						7192	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10905 - 20414

08	DLQ G-10	136583	-0-	136583	136583	113965	3	193	4	Y	20386	20451	0			120
						22425	9									
09	DLQ G-10	123244	-0-	123244	259827	103166	3	80	4	Y	18180	18199	0			101
						19998	9									
10	DLQ G-10	149117	-0-	149117	408944	128901	3	380	4	Y	18033	17769	0			365
						19836	9									
11	DLQ G-10	147872	-0-	147872	556816	128250	3	288	4	Y	17576	17665	0			276
						19334	9									
12	702114 X	145298	-0-	-556816	-0-	126339	3	339	4	Y	16927	17093	0			110
						18620	9									
*01	75716 X	75716	-0-	-0-	-0-	66606	3	524	4	Y	7805	7856	0			59
						8586	9									

APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

08	62310 X	47918	-0-	-14392	-0-	40209	3	7709	9	N	7008	6969	0			382
09	53430 X	44100	-0-	-9330	-0-	36735	3	46	4	N	6654	6571	0	25	8	440
						7319	9									
10	49352 X	36537	-0-	-12815	-0-	31118	3	26	4	N	4903	4877	0	8	8	458
						5393	9									
11	46380 X	29675	-0-	-16705	-0-	25285	3	4390	9	N	3991	4143	0	3	8	303
12	47926 X	30778	-0-	-17148	-0-	25968	3	15	4	N	4359	4384	0	12	8	266
						4795	9									
01	47926 X	29696	-0-	-18230	-0-	24996	3	105	4	N	4177	3991	0	15	8	437
						4595	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11146 - 20770

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

08	75051	X	53154	-0-	-21897	-0-	45979	3	71	4	Y	6458	6486	0			38
							7104	9									
09	67680	X	49225	-0-	-18455	-0-	43226	3	29	4	Y	5427	5435	0			30
							5970	9									
10	65968	X	51957	-0-	-14011	-0-	45953	3	135	4	Y	5335	5257	0			108
							5869	9									
11	63840	X	48760	-0-	-15080	-0-	43302	3	97	4	Y	4874	4906	0			76
							5361	9									
12	58125	X	47515	-0-	-10610	-0-	42108	3	113	4	Y	4813	4858	0			31
							5294	9									
01	53165	X	42456	-0-	-10709	-0-	37218	3	271	4	Y	4515	4512	0			34
							4967	9									

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

08	192589	X	192589	-0-	-0-	-0-	163439	3	425	4	Y	26114	26065	0			371
							28725	9									
09	180275	X	180275	-0-	-0-	-0-	153658	3	26617	9	Y	24197	24049	0	110	8	409
10	175465	X	175465	-0-	-0-	-0-	149880	3	21	4	Y	23240	23137	0	35	8	477
							25564	9									
11	161913	X	161913	-0-	-0-	-0-	138223	3	23690	9	Y	21536	21033	0	12	8	968
12	158938	X	158938	-0-	-0-	-0-	135426	3	31	4	Y	21346	21865	0	55	8	394
							23481	9									
*01	151137	X	151137	-0-	-0-	-0-	129146	3	6	4	Y	19986	19566	0	85	8	729
							21985	9									

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

08	107486	X	107486	-0-	-0-	-0-	86300	3	21186	9	Y	19260	19158	0			180
09	112680	X	100865	-0-	-11815	-0-	81097	3	234	4	Y	17758	17839	0			99
							19534	9									
10	116436	X	107299	-0-	-9137	-0-	86436	3	163	4	Y	18818	18827	0			90
							20700	9									
11	112680	X	98758	-0-	-13922	-0-	79664	3	24	4	Y	17336	17290	0			136
							19070	9									
12	110205	X	96412	-0-	-13793	-0-	77843	3	56	4	Y	16830	16894	0			72
							18513	9									
01	107477	X	80203	-0-	-27274	-0-	63341	3	1496	4	Y	13969	13946	0			95
							15366	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233802	X	184395	-0-	-49407	-0-	173744	3	10651	9	Y	9683	9639	0			90
09	204150	X	178249	-0-	-25901	-0-	167399	3	449	4	Y	9455	9492	0			53
							10401	9									
10	210955	X	175020	-0-	-35935	-0-	164627	3	280	4	Y	9194	9203	0			44
							10113	9									
11	204150	X	153628	-0-	-50522	-0-	145544	3	40	4	Y	7313	7300	0			57
							8044	9									
12	201500	X	153968	-0-	-47532	-0-	145304	3	93	4	Y	7792	7814	0			35
							8571	9									
01	184388	X	135184	-0-	-49204	-0-	125234	3	2614	4	Y	6669	6659	0			45
							7336	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

08	82863	X	55851	-0-	-27012	-0-	48440	3	7411	9	Y	6737	7078	0	36	8	122
09	76560	X	55439	-0-	-21121	-0-	43403	3	5414	4	Y	6020	5913	0			229
							6622	9									
10	77004	X	54415	-0-	-22589	-0-	46880	3	971	4	Y	5967	5661	0	18	8	517
							6564	9									
11	65970	X	41462	-0-	-24508	-0-	36366	3	5096	9	Y	4633	4814	0	16	8	320
12	68169	X	47111	-0-	-21058	-0-	41135	3	398	4	Y	5071	5119	0	59	8	213
							5578	9									
01	57288	X	45333	-0-	-11955	-0-	39341	3	526	4	Y	4969	4832	0	40	8	310
							5466	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

08	88443	X	53345	-0-	-35098	-0-	46362	3	6983	9	Y	6348	6729	0	34	8	115
09	80670	X	54559	-0-	-26111	-0-	42975	3	5378	4	Y	5642	5542	0			215
							6206	9									
10	73997	X	57378	-0-	-16619	-0-	49972	3	1035	4	Y	5792	5486	0	19	8	502
							6371	9									
11	71610	X	41378	-0-	-30232	-0-	36246	3	5132	9	Y	4665	4830	0	15	8	322
12	70060	X	37317	-0-	-32743	-0-	32385	3	314	4	Y	4198	4295	0	49	8	176
							4618	9									
01	57381	X	34457	-0-	-22924	-0-	29665	3	397	4	Y	3995	3883	0	39	8	249
							4395	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

08	118730	X	61117	-0-	-57613	-0-	56355	3	4762	9	Y	4329	4527	0	22	8	78
09	98940	X	59762	-0-	-39178	-0-	49485	3	6138	4	Y	3763	3698	0			143
							4139	9									
10	88009	X	57102	-0-	-30907	-0-	52150	3	1080	4	Y	3520	3347	0	11	8	305
							3872	9									
11	75060	X	49692	-0-	-25368	-0-	46313	3	3379	9	Y	3072	3155	0	10	8	212
12	70587	X	53707	-0-	-16880	-0-	49838	3	483	4	Y	3078	3128	0	33	8	129
							3386	9									
01	61752	X	48923	-0-	-12829	-0-	45237	3	605	4	Y	2801	2730	0	25	8	175
							3081	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97960	X	54911	-0-	-43049	-0-	49071	3	5840	9	Y	5309	5563	0	19	8	96
09	84900	X	54731	-0-	-30169	-0-	44175	3	5484	4	Y	4611	4532	0			175
							5072	9									
10	79515	X	51803	-0-	-27712	-0-	45908	3	950	4	Y	4495	4270	0	10	8	390
							4945	9									
11	66960	X	44107	-0-	-22853	-0-	39939	3	4168	9	Y	3789	3908	0	9	8	262
12	64046	X	46088	-0-	-17958	-0-	41601	3	403	4	Y	3713	3789	0	30	8	156
							4084	9									
01	56544	X	40192	-0-	-16352	-0-	36115	3	483	4	Y	3267	3197	0	22	8	204
							3594	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209622	X	157953	-0-	-51669	-0-	136987	3	20966	9	Y	19060	19046	0			137
09	199500	X	143201	-0-	-56299	-0-	123734	3	1233	4	Y	16576	16542	0			171
							18234	9									
10	196943	X	138802	-0-	-58141	-0-	121719	3	124	4	Y	15417	15503	0			85
							16959	9									
11	174900	X	123466	-0-	-51434	-0-	106988	3	135	4	Y	14857	14758	0			184
							16343	9									
12	164610	X	114738	-0-	-49872	-0-	99468	3	17	4	Y	13866	13690	0	59	8	301
							15253	9									
01	157945	X	117221	-0-	-40724	-0-	103317	3	26	4	Y	12616	12637	0	59	8	221
							13878	9									

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77128	X	72384	-0-	-4744	-0-	4720	1	62483	3	N	4710	4681	1			184
							5181	9									
09	74640	X	72718	-0-	-1922	-0-	3871	1	50202	3	N	4300	4393	1			91
							13915	4	4730	9							
10	77128	X	70451	-0-	-6677	-0-	4246	1	52559	3	N	3896	3911	1			76
							9360	4	4286	9							
11	74640	X	30563	-0-	-44077	-0-	2936	1	23694	3	N	3575	3363	1			288
							3933	9									
12	77128	X	56130	-0-	-20998	-0-	4141	1	34899	3	N	3284	3324	1			248
							13478	4	3612	9							
01	75144	X	53799	-0-	-21345	-0-	4753	1	40192	3	N	3123	3127	1			244
							5419	4	3435	9							

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222735	X	147052	-0-	-75683	-0-	137460	3	9592	9	Y	8720	8722	0			63
09	186810	X	128214	-0-	-58596	-0-	119503	3	1190	4	Y	6837	6829	0			71
							7521	9									
10	177816	X	132444	-0-	-45372	-0-	124759	3	127	4	Y	6871	6904	0			38
							7558	9									
11	159390	X	112885	-0-	-46505	-0-	105580	3	133	4	Y	6520	6477	0			81
							7172	9									
12	150722	X	110175	-0-	-40547	-0-	103005	3	18	4	Y	6502	6363	0	80	8	140
							7152	9									
01	147064	X	115521	-0-	-31543	-0-	108954	3	27	4	Y	5945	5901	0	81	8	103
							6540	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185101	X	116162	-0-	-68939	-0-	91381	3	24781	9	Y	22528	22512	0			162
09	179130	X	109660	-0-	-69470	-0-	85620	3	859	4	Y	21074	21018	0			218
							23181	9									
10	148955	X	109778	-0-	-39177	-0-	87146	3	89	4	Y	20494	20598	0			114
							22543	9									
11	133230	X	74909	-0-	-58321	-0-	59519	3	75	4	Y	13923	13864	0			173
							15315	9									
12	154549	X	154549	-0-	-0-	-0-	127180	3	22	4	Y	24861	24375	0	119	8	540
							27347	9									
*01	127234	X	127234	-0-	-0-	-0-	103411	3	34	4	Y	21626	21677	0	111	8	378
							23789	9									

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

08	161014	X	150507	-0-	-10507	-0-	114115	3	36392	9	N	33084	32970	0			437
09	155820	X	28745	-0-	-127075	-0-	21880	3	6865	9	N	6241	6506	0	18	8	154
10	161014	X	34863	-0-	-126151	-0-	27058	3	7805	9	N	7095	6805	0	23	8	421
11	155820	X	80235	-0-	-75585	-0-	60555	3	19680	9	N	17891	18042	0	20	8	250
12	161014	X	46487	-0-	-114527	-0-	34500	3	11987	9	N	10897	10893	0	35	8	219
01	150505	X	128878	-0-	-21627	-0-	98433	3	30445	9	N	27677	27376	0	112	8	408

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

08	150846	X	81057	-0-	-69789	-0-	71968	3	9089	9	N	8263	8306	0	5	8	500
09	145980	X	68448	-0-	-77532	-0-	60234	3	79	4	N	7395	7090	0	2	8	803
							8135	9									
10	150846	X	77411	-0-	-73435	-0-	69041	3	13	4	N	7597	7696	0			704
							8357	9									
11	137070	X	65089	-0-	-71981	-0-	57747	3	4	4	N	6671	7027	0			348
							7338	9									
12	113584	X	62437	-0-	-51147	-0-	55148	3	571	4	N	6107	6023	0	43	8	389
							6718	9									
01	81065	X	58507	-0-	-22558	-0-	51283	3	448	4	N	6160	5836	0	41	8	672
							6776	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

08	SHUT IN		200607	-0-	200607	521221	177676	3	22931	9	Y	20846	20871	0			78
09	675567	X	154346	-0-	-521221	-0-	139462	3	156	4	Y	13389	13421	0			46
							14728	9									
10	250945	X	142282	-0-	-108663	-0-	128843	3	140	4	Y	12090	12073	0			63
							13299	9									
11	242850	X	125012	-0-	-117838	-0-	114226	3	10	4	Y	9796	9768	0			91
							10776	9									
12	250945	X	114499	-0-	-136446	-0-	106431	3	15	4	Y	7321	7407	0			5
							8053	9									
01	200601	X	92233	-0-	-108368	-0-	83738	3	19	4	Y	7705	7681	0			29
							8476	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		185750	-0-	185750	429456	160593	3	25157	9	Y	22870	22866	0			86
09	587588	X	158132	-0-	-429456	-0-	138973	3	154	4	Y	17277	17304	0			59
							19005	9									
10	166284	X	134047	-0-	-32237	-0-	119182	3	128	4	Y	13397	13386	0			70
							14737	9									
11	160920	X	104082	-0-	-56838	-0-	91349	3	8	4	Y	11568	11530	0			108
							12725	9									
12	166284	X	100456	-0-	-65828	-0-	90378	3	13	4	Y	9150	9249	0			9
							10065	9									
01	166284	X	78209	-0-	-88075	-0-	68360	3	16	4	Y	8939	8915	0			33
							9833	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

08	234041	X	234041	-0-	-0-	-0-	199204	3	34837	9	Y	31670	31521	0			296
09	208822	X	208822	-0-	-0-	-0-	179827	3	475	4	Y	25927	26079	0			144
							28520	9									
10	206088	X	195396	-0-	-10692	-0-	169966	3	289	4	Y	22855	22890	0			109
							25141	9									
11	199440	X	165536	-0-	-33904	-0-	144987	3	39	4	Y	18645	18608	0			146
							20510	9									
12	206088	X	162093	-0-	-43995	-0-	142468	3	91	4	Y	17758	17829	0			75
							19534	9									
01	206088	X	137118	-0-	-68970	-0-	118810	3	2454	4	Y	14413	14390	0			98
							15854	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

08	137183	X	137183	-0-	-0-	-0-	109002	3	28181	9	N	25619	25730	0			669
09	132030	X	112473	-0-	-19557	-0-	89397	3	21	4	N	20959	20832	0			796
							23055	9									
10	136431	X	106046	-0-	-30385	-0-	84625	3	64	4	N	19415	19162	0	21	8	1028
							21357	9									
11	132030	X	85983	-0-	-46047	-0-	68722	3	17261	9	N	15692	16378	0	7	8	335
12	136431	X	88578	-0-	-47853	-0-	70991	3	121	4	N	15878	15770	0	33	8	410
							17466	9									
01	136431	X	83201	-0-	-53230	-0-	66665	3	684	4	N	14411	14045	0	50	8	726
							15852	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

08	106315	X	106315	-0-	-0-	-0-	84901	3	21414	9	Y	19467	19380	0			182
09	95880	X	93786	-0-	-2094	-0-	76004	3	201	4	Y	15983	16076	0			89
							17581	9									
10	99076	X	83111	-0-	-15965	-0-	67499	3	117	4	Y	14086	14108	0			67
							15495	9									
11	95880	X	77699	-0-	-18181	-0-	64438	3	17	4	Y	12040	12013	0			94
							13244	9									
12	99076	X	72189	-0-	-26887	-0-	59346	3	38	4	Y	11641	11685	0			50
							12805	9									
01	99076	X	68574	-0-	-30502	-0-	56040	3	1169	4	Y	10332	10312	0			70
							11365	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203670 X	202466	-0-	-1204	-0-	166439	3	36027	9	Y	32752	32603	0			306
09	197100 X	173852	-0-	-23248	-0-	145954	3	385	4	Y	25012	25179	0			139
						27513	9									
10	203670 X	157816	-0-	-45854	-0-	133245	3	227	4	Y	22131	22165	0			105
						24344	9									
11	197100 X	133412	-0-	-63688	-0-	113640	3	31	4	Y	17946	17910	0			141
						19741	9									
12	203670 X	124260	-0-	-79410	-0-	106112	3	68	4	Y	16436	16509	0			68
						18080	9									
01	202461 X	110380	-0-	-92081	-0-	93036	3	1921	4	Y	14021	13993	0			96
						15423	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

08	173373 X	173373	-0-	-0-	-0-	145277	3	28096	9	Y	25542	25427	0			239
09	147720 X	146399	-0-	-1321	-0-	124902	3	330	4	Y	19243	19375	0			107
						21167	9									
10	152644 X	126223	-0-	-26421	-0-	108347	3	184	4	Y	16084	16114	0			77
						17692	9									
11	147720 X	100566	-0-	-47154	-0-	87369	3	23	4	Y	11976	11959	0			94
						13174	9									
12	152644 X	98440	-0-	-54204	-0-	85620	3	54	4	Y	11605	11650	0			49
						12766	9									
01	152644 X	86405	-0-	-66239	-0-	73967	3	1528	4	Y	9918	9899	0			68
						10910	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

08	SHUT IN	90157	-0-	90157	211925	72867	3	17290	9	Y	15718	15704	0			59
09	312795 X	100870	-0-	-211925	-0-	82865	3	102	4	Y	16275	16278	0			56
						17903	9									
10	92305 X	92305	-0-	-0-	-0-	76882	3	94	4	Y	13935	13918	0			73
						15329	9									
11	86155 X	86155	-0-	-0-	-0-	72310	3	7	4	Y	12580	12536	0			117
						13838	9									
12	82863 X	76240	-0-	-6623	-0-	65711	3	11	4	Y	9562	9672	0			7
						10518	9									
01	104222 X	71004	-0-	-33218	-0-	60434	3	14	4	Y	9596	9567	0			36
						10556	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

08	SHUT IN	146973	-0-	146973	332835	119588	3	27385	9	Y	24895	24876	0			93
*09	472462 X	139627	-0-	-332835	-0-	114184	3	131	4	Y	23011	23025	0			79
						25312	9									
*10	129425 X	115949	-0-	-13476	-0-	94187	3	113	4	Y	19681	19657	0			103
						21649	9									
*11	125250 X	98072	-0-	-27178	-0-	82565	3	8	4	Y	14090	14062	0			131
						15499	9									
*12	129425 X	95963	-0-	-33462	-0-	82170	3	13	4	Y	12527	12639	0			19
						13780	9									
*01	129425 X	84465	-0-	-44960	-0-	72252	3	17	4	Y	11087	11065	0			41
						12196	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144305	X	140761	-0-	-3544	-0-	112389	3	28372	9	Y	25793	25678	0			241
09	139650	X	124739	-0-	-14911	-0-	101494	3	268	4	Y	20888	21013	0			116
							22977	9									
10	144305	X	107474	-0-	-36831	-0-	86584	3	147	4	Y	18857	18883	0			90
							20743	9									
11	139650	X	93376	-0-	-46274	-0-	76199	3	20	4	Y	15597	15565	0			122
							17157	9									
12	89155	X	89155	-0-	-0-	-0-	72475	3	46	4	Y	15122	15180	0			64
							16634	9									
01	140771	X	77570	-0-	-63201	-0-	62056	3	1282	4	Y	12938	12914	0			88
							14232	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		195951	-0-	195951	454220	167895	3	28056	9	Y	25505	25499	0			96
*09	625910	X	171690	-0-	-454220	-0-	149053	3	166	4	Y	20428	20454	0			70
							22471	9									
*10	170779	X	151062	-0-	-19717	-0-	132178	3	142	4	Y	17038	17019	0			89
							18742	9									
*11	165270	X	116419	-0-	-48851	-0-	100977	3	9	4	Y	14030	13988	0			131
							15433	9									
*12	170779	X	102153	-0-	-68626	-0-	88571	3	13	4	Y	12335	12448	0			18
							13569	9									
*01	170779	X	87517	-0-	-83262	-0-	73912	3	17	4	Y	12353	12325	0			46
							13588	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		89423	-0-	89423	292287	72186	3	17237	9	Y	15670	15708	0			59
09	442433	X	150146	-0-	-292287	-0-	123373	3	138	4	Y	24214	24190	0			83
							26635	9									
10	151125	X	126922	-0-	-24203	-0-	105213	3	114	4	Y	19632	19612	0			103
							21595	9									
11	146250	X	109871	-0-	-36379	-0-	92033	3	9	4	Y	16208	16160	0			151
							17829	9									
12	151125	X	100218	-0-	-50907	-0-	86056	3	14	4	Y	12862	13001	0			12
							14148	9									
01	151125	X	94453	-0-	-56672	-0-	79324	3	18	4	Y	13737	13698	0			51
							15111	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129177	X	128259	-0-	-918	-0-	96584	3	31675	9	N	28795	28933	0			512
09	125010	X	106926	-0-	-18084	-0-	81348	3	132	4	N	23133	23086	0			559
							25446	9									
10	129177	X	93151	-0-	-36026	-0-	70523	3	176	4	N	20411	20285	0	19	8	666
							22452	9									
11	125010	X	79941	-0-	-45069	-0-	60468	3	414	4	N	17326	17314	0	6	8	672
							19059	9									
12	129177	X	79626	-0-	-49551	-0-	60335	3	208	4	N	17348	17424	0	31	8	565
							19083	9									
01	128247	X	73980	-0-	-54267	-0-	56763	3	159	4	N	15507	15352	0	2	8	718
							17058	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123659 X	102911	-0-	-20748	-0-	2225	1	88851	3	Y	8839	8992	1	28	8	187
						2112	4	9723	9							
09	119670 X	86909	-0-	-32761	-0-	2065	1	73107	3	Y	8091	8121	1			157
						2837	4	8900	9							
10	123659 X	77668	-0-	-45991	-0-	2495	1	67321	3	Y	6826	6746	1	13	8	224
						343	4	7509	9							
11	119670 X	55955	-0-	-63715	-0-	2467	1	47343	3	Y	5586	5676	1	8	8	126
						6145	9									
12	123659 X	55199	-0-	-68460	-0-	2562	1	38156	3	Y	6172	6123	1	28	8	147
						7692	4	6789	9							
01	102920 X	49849	-0-	-53071	-0-	2570	1	40365	3	Y	6058	5752	1	20	8	433
						250	4	6664	9							

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

08	172267 X	124662	-0-	-47605	-0-	2822	1	99184	3	Y	14387	14477	1	32	8	351
						6830	4	15826	9							
09	166710 X	101406	-0-	-65304	-0-	2626	1	81241	3	Y	10887	11001	1			237
						5563	4	11976	9							
10	172267 X	92796	-0-	-79471	-0-	2670	1	74170	3	Y	9623	9662	1	12	8	186
						5371	4	10585	9							
11	166710 X	77186	-0-	-89524	-0-	2454	1	59772	3	Y	8515	8536	1	11	8	154
						5593	4	9367	9							
12	172267 X	74151	-0-	-98116	-0-	2448	1	59526	3	Y	8128	7722	1	35	8	525
						3236	4	8941	9							
01	124651 X	71862	-0-	-52789	-0-	2501	1	59441	3	Y	7101	7602	1	24	8	-0-
						2109	4	7811	9							

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

08	32984 X	18261	-0-	-14723	-0-	11971	3	915	4	Y	4886	4903	0	2	8	213
						5375	9									
09	30180 X	25511	-0-	-4669	-0-	3	1	18104	3	Y	6657	6674	0	1	8	195
						81	4	7323	9							
10	27838 X	22316	-0-	-5522	-0-	15913	3	21	4	Y	5802	5813	0			184
						6382	9									
11	21600 X	19104	-0-	-2496	-0-	13712	3	17	4	Y	4886	4235	0	387	1	448
						5375	9									
12	26350 X	20012	-0-	-6338	-0-	14292	3	141	4	Y	5072	2569	0	2538	1	413
						5579	9									
01	26350 X	18693	-0-	-7657	-0-	13952	3	162	4	Y	4163	4269	1			307
						4579	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

*08	30566 X	7771	-0-	-22795	-0-	5313	2	31	4	Y	2206	2215	0	5	8	23
						2427	9									
*09	29580 X	6313	-0-	-23267	-0-	3990	2	117	4	Y	2005	2007	0			21
						2206	9									
*10	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	8128	2	2901	9	Y	2637	2640	0			18
*11	17700 X	12157	-0-	-5543	-0-	9280	2	2877	9	Y	2615	2621	0			12
12	18290 X	11834	-0-	-6456	-0-	8995	2	2839	9	Y	2581	2576	0			17
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					17

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	16284	3	95	4	Y	3921	3927	0			46
						4313	9									
09	34470 X	33782	-0-	-688	-0-	26078	3	764	4	Y	6309	6299	1			56
						6940	9									
*10	35619 X	35056	-0-	-563	-0-	27973	2	7083	9	Y	6439	6453	0			42
*11	37190 X	37190	-0-	-0-	-0-	30216	2	6974	9	Y	6340	6355	0			27
*12	37602 X	37602	-0-	-0-	-0-	30468	2	7134	9	Y	6485	6472	0			40
01	34906 X	NO RPT	-0-	-34906	-0-					Y	NO RPT					40

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108686 X	83921	-0-	-24765	-0-	57999	3	338	4	Y	23258	23256	0			228
						25584	9									
09	105180 X	76936	-0-	-28244	-0-	52317	3	1533	4	Y	20987	21007	0			208
						23086	9									
10	105028 X	75109	-0-	-29919	-0-	51900	3	23209	9	Y	21099	21150	0			157
11	93090 X	69744	-0-	-23346	-0-	48409	3	21335	9	Y	19395	19449	0			103
12	84785 X	73685	-0-	-11100	-0-	52322	2	21363	9	Y	19421	19382	0			142
01	83917 X	NO RPT	-0-	-83917	-0-					Y	NO RPT					142

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164982 X	117515	-0-	-47467	-0-	420	1	87299	3	Y	26886	26815	0			671
						221	4	29575	9							
09	145440 X	105813	-0-	-39627	-0-	308	1	77836	3	Y	24418	24414	1			675
						809	4	26860	9							
10	134199 X	106139	-0-	-28060	-0-	424	1	79119	3	Y	24154	24118	0			711
						27	4	26569	9							
11	121080 X	98542	-0-	-22538	-0-	73572	3	396	4	Y	22340	22419	0			632
						24574	9									
12	120714 X	98834	-0-	-21880	-0-	416	1	73802	2	Y	22166	22183	0			615
						233	4	24383	9							
01	117521 X	NO RPT	-0-	-117521	-0-					Y	NO RPT					615

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
08	47370 X	47370	-0-	-0-	-0-	4881	1	37764	3	Y	4295	4295	0			172
						4725	9									
09	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	3456	1	12335	3	Y	2217	2217	0			172
						2439	9									
*10	28576 X	28576	-0-	-0-	-0-	2181	1	22545	3	Y	3500	3500	0			172
						3850	9									
*11	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	461	1	10317	3	Y	2149	2148	0			173
						4	4	2364	9							
12	17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	14219	3	1437	4	Y	1490	1490	0			173
						1639	9									
*01	656 X	656	-0-	-0-	-0-	44	3	512	4	Y	91	91	0			173
						100	9									

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 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
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	175	1			26
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					26
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					26
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					26
12	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					N	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

08	198648	X	662	-0-	-197986	-0-	289	2	371	4	N	2	346	0			343
							2	9									
09	160620	X	561	-0-	-160059	-0-	561	2			N	-0-					343
10	147746	X	10149	-0-	-137597	-0-	9065	2	564	4	N	473	250	0			566
							520	9									
11	142980	X	58447	-0-	-84533	-0-	51571	2	3123	4	N	3412	3388	0			590
							3753	9									
12	64848	X	64848	-0-	-0-	-0-	57381	2	2812	4	N	4232	4202	0			620
							4655	9									
01	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					620

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

*07	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	497	1	25737	2	Y	451	616	1	5	8	173
							24	4	496	9							
*08	25296	X	24384	-0-	-912	-0-	472	1	22924	2	Y	508	415	1	4	8	262
							429	4	559	9							
09	23880	X	21889	-0-	-1991	-0-	443	1	21049	2	Y	361	432	1	1	8	190
							397	9									
10	26753	X	23717	-0-	-3036	-0-	494	1	22648	2	Y	496	492	1	1	8	193
							29	4	546	9							
11	25890	X	22554	-0-	-3336	-0-	631	1	21234	2	Y	589	468	1	2	8	312
							41	4	648	9							
12	26753	X	17498	-0-	-9255	-0-	579	1	14065	2	Y	407	432	1			287
							2406	4	448	9							
01	24366	X	22378	-0-	-1988	-0-	636	1	21105	2	Y	521	646	1			162
							64	4	573	9							

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

08	22258	X	15379	-0-	-6879	-0-	12928	2	2164	4	N	261	373	1			205
							287	9									
09	21540	X	16600	-0-	-4940	-0-	15700	2	522	4	N	344	190	1			359
							378	9									
10	21514	X	15832	-0-	-5682	-0-	14052	2	1419	4	N	328	381	1			306
							361	9									
11	20820	X	18703	-0-	-2117	-0-	17688	2	518	4	N	452	573	1			185
							497	9									
12	21514	X	18392	-0-	-3122	-0-	17775	2	108	4	N	463	381	1			267
							509	9									
*01	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	17215	2	568	4	N	447	568	1			146
							492	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
*07	38037	X	35221	-0-	-2816	-0-	30465	2	347	4	Y	4008	4129	1	22	8	78
							4409	9									
*08	35464	X	34536	-0-	-928	-0-	30018	2	148	4	Y	3973	3908	1	20	8	123
							4370	9									
09	34320	X	30860	-0-	-3460	-0-	26964	2	3896	9	Y	3542	3517	1	5	8	143
10	35216	X	31472	-0-	-3744	-0-	27492	2	8	4	Y	3611	335	0	3261	1	156
							3972	9					2	8			
*11	34080	X	29454	-0-	-4626	-0-	8	1	25285	2	Y	3776	3685	0	143	1	95
							7	4	4154	9			9	8			
*12	35216	X	27347	-0-	-7869	-0-	31	1	23790	2	Y	3169	2934	0	120	1	208
							40	4	3486	9			2	8			
01	34503	X	28651	-0-	-5852	-0-	31	1	24724	2	Y	3460	3451	0	104	1	112
							90	4	3806	9			1	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	36204	X	36204	-0-	-0-	-0-	30960	2	401	4	Y	4403	4535	1	26	8	86
							4843	9									
*08	40362	X	37127	-0-	-3235	-0-	32125	2	181	4	Y	4383	4309	1	25	8	135
							4821	9									
09	39060	X	34428	-0-	-4632	-0-	30053	2	4375	9	Y	3977	3946	1	6	8	160
10	40362	X	35132	-0-	-5230	-0-	30704	2	10	4	Y	4016	371	0	3630	1	172
							4418	9					3	8			
*11	35910	X	33821	-0-	-2089	-0-	11	1	29111	2	Y	4264	4167	0	149	1	108
							9	4	4690	9			12	8			
*12	37107	X	32311	-0-	-4796	-0-	41	1	28059	2	Y	3780	3509	0	128	1	249
							53	4	4158	9			2	8			
01	37107	X	32768	-0-	-4339	-0-	40	1	28498	2	Y	3739	3767	0	97	1	122
							117	4	4113	9			2	8			

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	123	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	17732	X	15600	-0-	-2132	-0-	737	1	14071	2	Y	720	581	1	2	8	547
							792	9									
*08	17732	X	16362	-0-	-1370	-0-	661	1	14876	2	Y	708	843	1	4	8	408
							46	4	779	9							
09	15330	X	14163	-0-	-1167	-0-	641	1	12819	2	Y	639	546	1	1	8	500
							703	9									
10	15841	X	11233	-0-	-4608	-0-	594	1	9958	2	Y	615	801	1	1	8	313
							4	4	677	9							
11	15840	X	13779	-0-	-2061	-0-	13024	2	755	9	Y	686	821	1	2	8	176
12	16368	X	14468	-0-	-1900	-0-	13650	2	818	9	Y	744	624	1			296
01	16368	X	12050	-0-	-4318	-0-	11406	2	37	4	Y	552	611	1			237
							607	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
*07	18662	X	303	-0-	-18359	-0-	157	2	111	4	Y	32	193	1	1	8	207
							35	9									
*08	21363	X	21363	-0-	-0-	-0-	19790	2	508	4	Y	968	788	1	7	8	380
							1065	9									
09	22917	X	22917	-0-	-0-	-0-	22052	2	865	9	Y	786	622	1	2	8	542
10	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	18207	2	37	4	Y	812	1057	1	1	8	296
							893	9									
11	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	21292	2	936	9	Y	851	857	1	2	8	288
12	23684	X	19690	-0-	-3994	-0-	18832	2	858	9	Y	780	856	1			212
01	23684	X	19571	-0-	-4113	-0-	18362	2	356	4	Y	775	632	1			355
							853	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	30070	X	20009	-0-	-10061	-0-	520	1	19076	2	Y	375	235	1	3	8	386
							413	9									
*08	30070	X	20601	-0-	-9469	-0-	529	1	19625	2	Y	351	413	1	6	8	318
							61	4	386	9							
09	29100	X	22143	-0-	-6957	-0-	509	1	21243	2	Y	355	428	1	2	8	243
							391	9									
10	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	566	1	24071	2	Y	452	498	1	1	8	196
							10	4	497	9							
11	25201	X	25201	-0-	-0-	-0-	24533	2	668	9	Y	607	479	1	3	8	321
12	22878	X	20320	-0-	-2558	-0-	19634	2	686	9	Y	624	649	1			296
01	25141	X	20266	-0-	-4875	-0-	19714	2	65	4	Y	443	473	1	1	8	265
							487	9									

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
*07	15717	X	11945	-0-	-3772	-0-	591	1	10335	2	Y	926	955	1	2	8	256
							1019	9									
*08	15128	X	13026	-0-	-2102	-0-	527	1	11166	2	Y	1180	1161	1	4	8	271
							35	4	1298	9							
09	14640	X	12343	-0-	-2297	-0-	503	1	10628	2	Y	1102	1171	1	2	8	200
							1212	9									
10	15128	X	8841	-0-	-6287	-0-	549	1	7310	2	Y	890	785	1	1	8	304
							3	4	979	9							
11	13650	X	11579	-0-	-2071	-0-	10403	2	1176	9	Y	1069	1068	1	3	8	302
12	13020	X	12997	-0-	-23	-0-	11762	2	1235	9	Y	1123	1161	1	1	8	263
*01	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	11924	2	39	4	Y	1070	1171	1			162
							1177	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
*07	15562	X	13338	-0-	-2224	-0-	486	1	11727	2	Y	1023	960	1	7	8	377
							1125	9									
*08	14694	X	14299	-0-	-395	-0-	528	1	12411	2	Y	1201	1336	1	7	8	235
							39	4	1321	9							
09	14220	X	13326	-0-	-894	-0-	508	1	11671	2	Y	1043	899	1	2	8	377
							1147	9									
10	14694	X	13426	-0-	-1268	-0-	504	1	11937	2	Y	891	929	1	1	8	338
							5	4	980	9							
11	14070	X	11739	-0-	-2331	-0-	10871	2	868	9	Y	789	806	1	3	8	318
12	14291	X	12496	-0-	-1795	-0-	11323	2	1173	9	Y	1066	992	1	1	8	391
01	14291	X	11716	-0-	-2575	-0-	10545	2	35	4	Y	1033	1147	1	1	8	276
							1136	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
*07	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	23159	2	325	4	Y	1690	1749	1	11	8	257
							1859	9									
*08	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	20935	2	480	4	Y	2048	1910	1	10	8	385
							2253	9									
09	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	19043	2	1968	9	Y	1789	1749	1	3	8	422
10	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	19644	2	39	4	Y	1831	1998	1	1	8	254
							2014	9									
11	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	18847	2	2113	9	Y	1921	1807	1	5	8	363
12	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	19542	2	1758	9	Y	1598	1616	1	1	8	344
*01	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	24263	2	402	4	Y	1901	1990	1	1	8	254
							2091	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
*07	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	12754	2	1858	9	Y	1689	1673	1	13	8	182
*08	14508	X	14098	-0-	-410	-0-	12250	2	1848	9	Y	1680	1537	1	12	8	313
09	14040	X	12724	-0-	-1316	-0-	10990	2	1734	9	Y	1576	1551	1	3	8	335
10	14508	X	14143	-0-	-365	-0-	12157	2	1986	9	Y	1805	1793	1	1	8	346
11	14040	X	12313	-0-	-1727	-0-	10484	2	1829	9	Y	1663	1753	1	5	8	251
12	14508	X	11337	-0-	-3171	-0-	9564	2	1773	9	Y	1612	1563	1	1	8	299
01	14136	X	11309	-0-	-2827	-0-	9514	2	1795	9	Y	1632	1550	1	1	8	380

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
*05	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	889	1	15254	2	Y	1057	1030	1			301
							1163	9									
06	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	799	1	13724	2	Y	848	780	1	1	8	368
							92	4	933	9							
*07	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	775	1	16538	2	Y	861	967	1	5	8	257
							15	4	947	9							
*08	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	800	1	14134	2	Y	871	964	1	5	8	159
							265	4	958	9							
09	14850	X	12590	-0-	-2260	-0-	788	1	11118	2	Y	622	400	1	1	8	380
							684	9									
10	15345	X	14380	-0-	-965	-0-	779	1	12730	2	Y	777	1003	1			154
							16	4	855	9							
11	14850	X	12278	-0-	-2572	-0-	600	1	10765	2	Y	811	804	1	2	8	159
							21	4	892	9							
12	15345	X	8593	-0-	-6752	-0-	694	1	6134	2	Y	651	592	1			218
							1049	4	716	9							
01	15345	X	12070	-0-	-3275	-0-	636	1	10559	2	Y	766	789	1			195
							32	4	843	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	6803	2	1571	9	Y	1428	1513	1	7	8	352
*08	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	6197	2	1200	9	Y	1091	1358	1	5	8	80
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	6546	2	1306	9	Y	1187	1182	1	2	8	83
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	7559	2	1695	9	Y	1541	108	0	1441	1	74
													1	8			
*11	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	5819	2	1444	9	Y	1313	1320	0	23	1	41
													3	8			
*12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	4856	2	1417	9	Y	1288	1196	0	17	1	115
													1	8			
*01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	5916	2	1450	9	Y	1318	1373	0	18	1	41
													1	8			

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
*07	42902 X	42902	-0-	-0-	-0-	34987	2	7915	9	Y	7195	7169	1	23	8	229
*08	41416 X	39197	-0-	-2219	-0-	31967	2	7230	9	Y	6573	6536	1	20	8	246
09	40080 X	39309	-0-	-771	-0-	32224	2	7085	9	Y	6441	6378	1	5	8	304
10	41416 X	39555	-0-	-1861	-0-	32471	2	7084	9	Y	6440	757	0	5750	1	235
												2	8			
*11	40080 X	38687	-0-	-1393	-0-	32031	2	6656	9	Y	6051	5831	0	222	1	223
												10	8			
*12	41416 X	40149	-0-	-1267	-0-	33306	2	110	4	Y	6121	5590	0	206	1	546
						6733	9					2	8			
01	40610 X	1666	-0-	-38944	-0-	1130	2	34	4	Y	456	883	0	6	1	110
						502	9					3	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24632 X	24632	-0-	-0-	-0-	552	1	23614	2	Y	424	348	1	3	8	397
						466	9									
*08	27404 X	27028	-0-	-376	-0-	661	1	25723	2	Y	513	613	1	9	8	288
						80	4	564	9							
09	26520 X	23914	-0-	-2606	-0-	635	1	22808	2	Y	428	248	1	2	8	466
						471	9									
10	28246 X	28246	-0-	-0-	-0-	693	1	26935	2	Y	552	515	1	1	8	502
						11	4	607	9							
11	26520 X	21828	-0-	-4692	-0-	21472	2	356	9	Y	324	279	1	3	8	544
12	27032 X	21582	-0-	-5450	-0-	21157	2	425	9	Y	386	268	1	1	8	661
01	28241 X	21325	-0-	-6916	-0-	20710	2	68	4	Y	497	627	1	1	8	530
						547	9									

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
*07	36642 X	33286	-0-	-3356	-0-	28024	2	276	4	Y	4533	4677	1	20	8	89
						4986	9									
*08	33418 X	31535	-0-	-1883	-0-	26686	2	117	4	Y	4302	4240	1	18	8	133
						4732	9									
09	32340 X	30858	-0-	-1482	-0-	26204	2	4654	9	Y	4231	4188	1	5	8	171
10	33702 X	33702	-0-	-0-	-0-	28578	2	7	4	Y	4652	436	0	4182	1	203
						5117	9					2	8			
*11	32340 X	30012	-0-	-2328	-0-	7	1	25299	2	Y	4273	4239	0	119	1	109
						6	4	4700	9			9	8			
*12	33294 X	29880	-0-	-3414	-0-	27	1	25309	2	Y	4099	3813	0	122	1	271
						35	4	4509	9			2	8			
01	33418 X	29779	-0-	-3639	-0-	27	1	25054	2	Y	4201	4233	0	101	1	137
						77	4	4621	9			1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21746 X	21746	-0-	-0-	-0-	18197	2	3549	9	Y	3226	3423	1	12	8	199
*08	20646 X	14062	-0-	-6584	-0-	11618	2	2444	9	Y	2222	2346	1	10	8	65
09	20363 X	20363	-0-	-0-	-0-	16713	2	3650	9	Y	3318	3102	1	3	8	278
10	20646 X	19409	-0-	-1237	-0-	15925	2	3484	9	Y	3167	98	0	3085	1	261
												1	8			
*11	19980 X	19131	-0-	-849	-0-	15822	2	3309	9	Y	3008	2906	0	126	1	234
												3	8			
*12	20646 X	18612	-0-	-2034	-0-	15051	2	3561	9	Y	3237	3039	0	107	1	324
												1	8			
01	20646 X	18733	-0-	-1913	-0-	15122	2	21	4	Y	3264	3356	0	90	1	140
						3590	9					2	8			

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
*07	32847	X	32847	-0-	-0-	-0-	27142	2	5705	9	Y	5186	4969	0	89	1	236
													26	8			
*08	33150	X	33150	-0-	-0-	-0-	27440	2	90	4	Y	5109	5091	0	152	1	80
							5620	9					22	8			
09	34878	X	34878	-0-	-0-	-0-	29127	2	5751	9	Y	5228	5128	0	84	1	90
													6	8			
10	32829	X	27042	-0-	-5787	-0-	21229	2	1052	4	Y	4328	4207	0	118	1	91
							4761	9					2	8			
*11	33406	X	33406	-0-	-0-	-0-	28034	2	89	4	Y	4803	4640	0	138	1	110
							5283	9					6	8			
*12	39154	X	39154	-0-	-0-	-0-	32971	2	6183	9	Y	5621	5221	0	143	1	366
													1	8			
*01	41278	X	41278	-0-	-0-	-0-	35298	2	5980	9	Y	5436	5574	0	128	1	96
													4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

*07	36440	X	36440	-0-	-0-	-0-	31396	2	5044	9	Y	4585	4398	0	89	1	208
													18	8			
*08	36525	X	36525	-0-	-0-	-0-	31515	2	104	4	Y	4460	4436	0	142	1	70
							4906	9					20	8			
09	37020	X	35079	-0-	-1941	-0-	30407	2	4672	9	Y	4247	4147	0	92	1	73
													5	8			
10	38254	X	36097	-0-	-2157	-0-	29703	2	1477	4	Y	4470	4273	0	174	1	93
							4917	9					3	8			
*11	37020	X	29832	-0-	-7188	-0-	25824	2	82	4	Y	3569	3442	0	134	1	81
							3926	9					5	8			
*12	36518	X	33264	-0-	-3254	-0-	28773	2	4491	9	Y	4083	3787	0	111	1	265
													1	8			
01	36518	X	33277	-0-	-3241	-0-	28992	2	4285	9	Y	3895	3994	0	94	1	69
													3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

*07	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	10980	2	648	9	Y	589	765	1	11	8	341
*08	12338	X	8516	-0-	-3822	-0-	8108	2	408	9	Y	371	549	1	7	8	156
09	11940	X	11135	-0-	-805	-0-	10472	2	663	9	Y	603	659	1	2	8	98
10	12338	X	7281	-0-	-5057	-0-	6749	2	532	9	Y	484	25	0	517	1	39
													1	8			
*11	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	364	357	0	1	8	45
*12	11625	X	954	-0-	-10671	-0-	466	2	488	9	Y	444	402	0	1	1	86
01	11501	X	8593	-0-	-2908	-0-	7930	2	663	9	Y	603	583	0	21	1	84
													1	8			

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

*06	48330	X	44977	-0-	-3353	-0-	33924	2	522	4	Y	9574	9358	1	95	8	282
							10531	9									
*07	50871	X	37256	-0-	-13615	-0-	28177	2	83	4	Y	8178	8158	1	61	8	241
							8996	9									
*08	53466	X	53466	-0-	-0-	-0-	41333	2	821	4	Y	10284	10307	1	36	8	182
							11312	9									
09	46571	X	46571	-0-	-0-	-0-	35991	2	240	4	Y	9400	9277	1	54	8	251
							10340	9									
10	47376	X	47376	-0-	-0-	-0-	36822	2	13	4	Y	9583	9707	1	2	8	125
							10541	9									
11	44416	X	44416	-0-	-0-	-0-	34536	2	80	4	Y	8909	8851	1	1	8	182
							9800	9									
12	45632	X	45286	-0-	-346	-0-	35161	2	123	4	Y	9093	8821	1			454
							10002	9									
01	45632	X	34214	-0-	-11418	-0-	26419	2	7795	9	Y	7086	7396	1	1	8	143

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*06	24513	X	24513	-0-	-0-	-0-	19203	2	297	4	Y	4557	4452	1	65	8	134
							5013	9									
*07	27374	X	27374	-0-	-0-	-0-	21913	2	58	4	Y	4912	4826	1	76	8	144
							5403	9									
*08	27931	X	21977	-0-	-5954	-0-	17568	2	371	4	Y	3671	3719	1	32	8	64
							4038	9									
09	27030	X	18948	-0-	-8082	-0-	15511	2	107	4	Y	3027	2955	1	57	8	79
							3330	9									
10	27280	X	20513	-0-	-6767	-0-	16920	2	6	4	Y	3261	3295	1	2	8	43
							3587	9									
11	26400	X	21574	-0-	-4826	-0-	17328	2	38	4	Y	3825	3787	1	2	8	79
							4208	9									
12	27280	X	24515	-0-	-2765	-0-	20268	2	61	4	Y	3805	3693	1			191
							4186	9									
01	21948	X	21448	-0-	-500	-0-	18021	2	3427	9	Y	3115	3242	1	1	8	63

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

*07	16492	X	15090	-0-	-1402	-0-	13775	2	1315	9	N	1195	1141	1	9	8	201
*08	16492	X	14494	-0-	-1998	-0-	12930	2	260	4	N	1185	1042	1	6	8	338
							1304	9									
09	15960	X	14555	-0-	-1405	-0-	13217	2	33	4	N	1186	1176	1	2	8	346
							1305	9									
10	15097	X	12115	-0-	-2982	-0-	9496	2	1158	4	N	1328	1394	1	1	8	279
							1461	9									
11	14610	X	12083	-0-	-2527	-0-	10231	2	520	4	N	1211	1200	1	2	8	288
							1332	9									
12	15097	X	14106	-0-	-991	-0-	12707	2	9	4	N	1264	1189	1			363
							1390	9									
01	15035	X	13866	-0-	-1169	-0-	12487	2	22	4	N	1234	1372	1	1	8	224
							1357	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

*04	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	9179	2	7	4	Y	1845	1867	1	9	8	402
							2030	9									
05	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	7829	2	34	4	Y	1592	1542	1	8	8	444
							1751	9									
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	4921	2	1	4	Y	1272	1331	1	8	8	377
							1399	9									
*07	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	6241	2	4	4	Y	1413	1511	1	22	8	257
							1554	9									
*08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2200	2	14	4	Y	769	928	1	6	8	92
							846	9									
*09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	4909	2	1251	9	Y	1137	1094	1	3	8	132
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4116	2	43	4	Y	1013	75	0	989	1	80
							1114	9					1	8			
*11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	4799	2	3	4	Y	1124	1120	0	20	1	61
							1236	9					3	8			
*12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	4141	2	462	4	Y	1119	1024	0	15	1	140
							1231	9					1	8			
*01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	4382	2	436	4	Y	1213	1234	0	21	1	96
							1334	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17918	X	15709	-0-	-2209	-0-	13364	2	9	4	Y	2124	2269	1	16	8	266
							2336	9									
*08	17918	X	8992	-0-	-8926	-0-	7633	2	49	4	Y	1191	1328	1	7	8	122
							1310	9									
*09	17340	X	11588	-0-	-5752	-0-	9660	2	1928	9	Y	1753	1669	1	2	8	204
10	15686	X	10931	-0-	-4755	-0-	8922	2	93	4	Y	1742	127	0	1681	1	137
							1916	9					1	8			
*11	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	13827	2	9	4	Y	1973	1948	0	53	1	106
							2170	9					3	8			
*12	15686	X	15112	-0-	-574	-0-	11772	2	1314	4	Y	1842	1680	0	40	1	228
							2026	9									
*01	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	10755	2	1071	4	Y	1781	1811	0	59	1	138
							1959	9					1	8			

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
*07	11005	X	10335	-0-	-670	-0-	9646	2	689	9	Y	626	775	1	5	8	257
*08	10509	X	6722	-0-	-3787	-0-	6260	2	462	9	Y	420	497	1	5	8	175
09	10650	X	10243	-0-	-407	-0-	9514	2	729	9	Y	663	729	1	1	8	108
10	11005	X	8710	-0-	-2295	-0-	8046	2	664	9	Y	604	31	0	632	1	48
													1	8			
*11	10680	X	10538	-0-	-142	-0-	9779	2	759	9	Y	690	621	0	34	1	81
													2	8			
*12	10571	X	9871	-0-	-700	-0-	9105	2	766	9	Y	696	620	0	28	1	129
01	10571	X	9979	-0-	-592	-0-	9266	2	713	9	Y	648	662	0	24	1	90
													1	8			

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53847	X	46370	-0-	-7477	-0-	630	1	40965	2	N	3988	3978	1			229
							388	4	4387	9							
09	52110	X	46564	-0-	-5546	-0-	1330	1	39959	2	N	3660	3824	1			65
							1249	4	4026	9							
10	53847	X	45831	-0-	-8016	-0-	40707	2	980	4	N	3767	3542	1			290
							4144	9									
11	48120	X	47030	-0-	-1090	-0-	41984	2	1088	4	N	3598	3584	1			304
							3958	9									
12	48112	X	43867	-0-	-4245	-0-	39235	2	675	4	N	3597	3735	1			166
							3957	9									
01	48112	X	42230	-0-	-5882	-0-	37769	2	684	4	N	3434	3367	1			233
							3777	9									

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
*07	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	19068	2	13	4	Y	2236	2267	1			271
							2460	9									
*08	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	15140	2	97	4	Y	1247	1374	1	5	8	139
							1372	9									
*09	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	16230	2	1366	9	Y	1242	1236	1	3	8	142
10	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	16236	2	169	4	Y	1357	94	0	1302	1	102
							1493	9					1	8			
*11	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	13883	2	9	4	Y	1418	1377	0	66	1	75
							1560	9					2	8			
*12	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	11851	2	1323	4	Y	1372	1228	0	51	1	167
							1509	9					1	8			
*01	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	10336	2	1030	4	Y	1275	1290	0	52	1	98
							1403	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	34565	X	21265	-0-	-13300	-0-	18260	2	3005	9	Y	2732	2846	1	12	8	360
*08	34565	X	16817	-0-	-17748	-0-	14893	2	1924	9	Y	1749	1979	1	9	8	121
09	31770	X	21709	-0-	-10061	-0-	18959	2	2750	9	Y	2500	2444	1	3	8	174
10	25110	X	21308	-0-	-3802	-0-	18459	2	2849	9	Y	2590	181	0	2460	1	122
													1	8			
*11	20580	X	20013	-0-	-567	-0-	17473	2	2540	9	Y	2309	2279	0	75	1	72
													5	8			
*12	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	20563	2	3016	9	Y	2742	2493	0	79	1	241
													1	8			
*01	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	23993	2	3322	9	Y	3020	3056	0	112	1	92
													1	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

*07	18104	X	16411	-0-	-1693	-0-	1148	1	13637	2	N	1478	1539	1	9	8	343
							1626	9									
*08	16554	X	12958	-0-	-3596	-0-	1148	1	10546	2	N	1149	1148	1	6	8	338
							1264	9									
09	16290	X	15044	-0-	-1246	-0-	1111	1	12384	2	N	1408	1353	1	2	8	391
							1549	9									
10	16864	X	15202	-0-	-1662	-0-	1148	1	12485	2	N	1426	1389	1	1	8	427
							1569	9									
11	16320	X	11604	-0-	-4716	-0-	852	1	9557	2	N	1086	1337	1	3	8	173
							1195	9									
*12	16399	X	15771	-0-	-628	-0-	771	1	13543	2	N	1231	1138	1	1	8	265
							103	4	1354	9							
*01	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	1148	1	21904	2	N	1436	1382	1	1	8	318
							46	4	1580	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

*07	42780	X	42589	-0-	-191	-0-	35263	2	7326	9	Y	6660	6630	1	27	8	212
*08	44237	X	40704	-0-	-3533	-0-	33712	2	6992	9	Y	6356	6306	1	25	8	237
09	40890	X	34502	-0-	-6388	-0-	28567	2	4	4	Y	5392	5369	1	6	8	254
							5931	9									
10	42594	X	35229	-0-	-7365	-0-	29094	2	6135	9	Y	5577	655	0	4969	1	204
													3	8			
*11	41220	X	36393	-0-	-4827	-0-	29965	2	6428	9	Y	5844	5654	0	164	1	218
													12	8			
*12	42594	X	36254	-0-	-6340	-0-	29525	2	140	4	Y	5990	5521	0	145	1	540
							6589	9					2	8			
01	40672	X	8091	-0-	-32581	-0-	6395	2	45	4	Y	1501	1645	0	26	1	361
							1651	9					9	8			

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

*07	44222	X	44222	-0-	-0-	-0-	456	1	36059	2	Y	6290	6307	1	32	8	117
							788	4	6919	9							
*08	45684	X	45684	-0-	-0-	-0-	466	1	38426	2	Y	6173	6013	1	29	8	248
							2	4	6790	9							
09	47010	X	36533	-0-	-10477	-0-	432	1	30644	2	Y	4961	5076	1	6	8	127
							5457	9									
10	48701	X	40585	-0-	-8116	-0-	448	1	33947	2	Y	5627	519	0	5092	1	140
							6190	9					3	8			
*11	47130	X	36645	-0-	-10485	-0-	435	1	30721	2	Y	4969	4798	0	196	1	100
							23	4	5466	9			15	8			
*12	45663	X	30802	-0-	-14861	-0-	445	1	25186	2	Y	4558	4237	0	149	1	270
							157	4	5014	9			2	8			
01	45663	X	36789	-0-	-8874	-0-	513	1	30108	2	Y	5589	5632	0	149	1	76
							20	4	6148	9			2	8			

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
*07	50406	X	32176	-0-	-18230	-0-	412	1	25034	2	Y	5470	5475	1	17	8	103
							713	4	6017	9							
*08	36456	X	30828	-0-	-5628	-0-	402	1	24588	2	Y	5305	5178	1	15	8	215
							2	4	5836	9							
09	30480	X	28224	-0-	-2256	-0-	408	1	22324	2	Y	4993	5074	1	4	8	130
							5492	9									
10	32178	X	30067	-0-	-2111	-0-	421	1	23903	2	Y	5221	492	0	4725	1	132
							5743	9					2	8			
*11	31140	X	26874	-0-	-4266	-0-	427	1	21556	2	Y	4425	4354	0	104	1	90
							23	4	4868	9			9	8			
*12	32178	X	28031	-0-	-4147	-0-	496	1	22104	2	Y	4775	4491	0	85	1	288
							178	4	5253	9			1	8			
01	30814	X	26557	-0-	-4257	-0-	461	1	21467	2	Y	4191	4351	0	69	1	58
							19	4	4610	9			1	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

*07	61783	X	50394	-0-	-11389	-0-	44781	2	8	4	Y	5095	5103	1	18	8	52
							5605	9									
*08	50654	X	45099	-0-	-5555	-0-	40070	2	193	4	Y	4396	4347	1	16	8	85
							4836	9									
09	49020	X	41114	-0-	-7906	-0-	36693	2	4421	9	Y	4019	4042	1	18	8	44
10	50375	X	40168	-0-	-10207	-0-	35134	2	571	4	Y	4057	3980	1	2	8	119
							4463	9									
11	48750	X	39096	-0-	-9654	-0-	34821	2	1	4	Y	3885	3890	1	4	8	110
							4274	9									
12	50375	X	44734	-0-	-5641	-0-	39921	2	4813	9	Y	4375	4310	1	1	8	174
*01	45815	X	45815	-0-	-0-	-0-	41103	2	4712	9	Y	4284	4317	1	4	8	137

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

*07	64759	X	49525	-0-	-15234	-0-	42865	2	8	4	Y	6047	6065	1	25	8	62
							6652	9									
*08	48660	X	48660	-0-	-0-	-0-	42113	2	199	4	Y	5771	5696	1	25	8	112
							6348	9									
09	46273	X	46273	-0-	-0-	-0-	40178	2	6095	9	Y	5541	5567	1	25	8	61
10	47368	X	45090	-0-	-2278	-0-	38173	2	591	4	Y	5751	5638	1	3	8	171
							6326	9									
11	45840	X	43185	-0-	-2655	-0-	37429	2	1	4	Y	5232	5247	1	6	8	150
							5755	9									
12	47368	X	44227	-0-	-3141	-0-	38240	2	5987	9	Y	5443	5373	1	1	8	219
01	47368	X	45197	-0-	-2171	-0-	39323	2	5874	9	Y	5340	5382	1	4	8	173

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

*06	118920	X	52579	-0-	-66341	-0-	5417	1	40133	2	Y	5062	4896	1	150	8	66
							1461	4	5568	9							
*07	63430	X	63430	-0-	-0-	-0-	3859	1	52254	2	Y	5671	5494	1	180	8	63
							1079	4	6238	9							
08	67339	X	67339	-0-	-0-	-0-	3364	1	57076	2	Y	5833	5644	1	196	8	56
							483	4	6416	9							
09	72354	X	72354	-0-	-0-	-0-	2936	1	62530	2	Y	6237	5875	1	306	8	112
							27	4	6861	9							
10	84588	X	84588	-0-	-0-	-0-	2619	1	73223	2	Y	6858	6790	1	92	8	88
							1202	4	7544	9							
11	87915	X	87915	-0-	-0-	-0-	2128	1	78297	2	Y	6686	6567	1	70	8	137
							135	4	7355	9							
12	88646	X	88646	-0-	-0-	-0-	2405	1	78527	2	Y	6694	6575	1	94	8	162
							351	4	7363	9							
*01	86240	X	86240	-0-	-0-	-0-	2099	1	76744	2	Y	6378	6326	1	107	8	107
							381	4	7016	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56850	X	43824	-0-	-13026	-0-	5843	1	32875	2	Y	3553	3476	1	74	8	47
							1198	4	3908	9							
*07	50375	X	45312	-0-	-5063	-0-	4725	1	35922	2	Y	3566	3468	1	105	8	40
							742	4	3923	9							
08	50375	X	46771	-0-	-3604	-0-	6807	1	35801	2	Y	3509	3412	1	103	8	34
							303	4	3860	9							
09	46590	X	44736	-0-	-1854	-0-	5381	1	35541	2	Y	3454	3259	1	167	8	62
							15	4	3799	9							
10	48143	X	43627	-0-	-4516	-0-	4724	1	34855	2	Y	3160	3136	1	45	8	41
							572	4	3476	9							
11	45150	X	41786	-0-	-3364	-0-	3816	1	34711	2	Y	2908	2855	1	34	8	60
							60	4	3199	9							
12	46655	X	42558	-0-	-4097	-0-	4163	1	34926	2	Y	3012	2950	1	49	8	73
							156	4	3313	9							
01	46779	X	39240	-0-	-7539	-0-	3004	1	33201	2	Y	2609	2585	1	53	8	44
							165	4	2870	9							

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

*07	66929	X	55294	-0-	-11635	-0-	46478	2	1075	4	Y	7037	7069	1	27	8	131
							7741	9									
*08	67931	X	67931	-0-	-0-	-0-	58775	2	4	4	Y	8320	8088	1	30	8	333
							9152	9									
09	61080	X	52545	-0-	-8535	-0-	45397	2	7148	9	Y	6498	6658	1	6	8	167
10	64319	X	64319	-0-	-0-	-0-	55228	2	1	4	Y	8264	761	0	7461	1	206
							9090	9					3	8			
*11	65700	X	65399	-0-	-301	-0-	24	1	56082	2	Y	8407	8118	0	310	1	169
							45	4	9248	9			16	8			
*12	67890	X	52959	-0-	-14931	-0-	70	1	45171	2	Y	6746	6290	0	223	1	400
							297	4	7421	9			2	8			
01	67890	X	50442	-0-	-17448	-0-	90	1	43953	2	Y	5788	5926	0	182	1	78
							32	4	6367	9			2	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

*06	61383	X	61383	-0-	-0-	-0-	7588	1	46650	2	Y	4950	4835	1	103	8	65
							1700	4	5445	9							
*07	60940	X	60940	-0-	-0-	-0-	12190	1	42537	2	Y	4850	4717	1	144	8	54
							878	4	5335	9							
08	59770	X	59770	-0-	-0-	-0-	10834	1	43729	2	Y	4397	4269	1	140	8	42
							370	4	4837	9							
09	57661	X	57661	-0-	-0-	-0-	8874	1	43921	2	Y	4406	4159	1	210	8	79
							19	4	4847	9							
10	57660	X	57660	-0-	-0-	-0-	7951	1	44157	2	Y	4389	4354	1	57	8	57
							724	4	4828	9							
11	55197	X	55197	-0-	-0-	-0-	6012	1	44677	2	Y	4028	3962	1	40	8	83
							77	4	4431	9							
12	52979	X	51859	-0-	-1120	-0-	3136	1	44226	2	Y	3908	3842	1	54	8	95
							198	4	4299	9							
01	52979	X	48665	-0-	-4314	-0-	2710	1	41774	2	Y	3613	3585	1	62	8	61
							207	4	3974	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44460	X	38365	-0-	-6095	-0-	33238	2	5127	9	Y	4661	4617	0	38	1	154
													20	8			
05	48422	X	37520	-0-	-10902	-0-	32259	2	5261	9	Y	4783	4693	0	93	1	134
													17	8			
06	46860	X	32814	-0-	-14046	-0-	28608	2	4206	9	Y	3824	3760	0	11	1	160
													27	8			
*07	48422	X	31637	-0-	-16785	-0-	26778	2	4859	9	Y	4417	4324	0	14	1	213
													26	8			
08	35619	X	29371	-0-	-6248	-0-	24975	2	10	4	Y	3987	3904	0	119	1	176
							4386	9					1	8			
*09	34470	X	28225	-0-	-6245	-0-	23541	2	4684	9	Y	4258	4204	0	31	1	173
													26	8			
*10	35619	X	26241	-0-	-9378	-0-	23876	2	2365	9	Y	2150	2193	0	25	1	47
													58	8			
*11	32820	X	22187	-0-	-10633	-0-	22143	2	44	9	Y	40	46	0	25	1	-0-
													16	8			
*12	31620	X	22676	-0-	-8944	-0-	20435	2	2241	9	Y	2037	1814	0	31	1	150
													42	8			
01	29357	X	4803	-0-	-24554	-0-	752	2	2	4	Y	3681	3683	0	3	1	130
							4049	9					15	8			

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

*07	50344	X	43711	-0-	-6633	-0-	35993	2	897	4	Y	6201	6187	1	49	8	115
							6821	9									
*08	49197	X	45102	-0-	-4095	-0-	37732	2	3	4	Y	6697	6499	1	45	8	268
							7367	9									
09	47610	X	41200	-0-	-6410	-0-	33983	2	7217	9	Y	6561	6648	1	12	8	169
10	46996	X	8487	-0-	-38509	-0-	6987	2	1500	9	Y	1364	141	0	1356	1	35
													1	8			
*11	43590	X	3291	-0-	-40299	-0-	1	1	2421	2	Y	394	406	0	10	1	8
							436	4	433	9			5	8			
*12	45043	X	28026	-0-	-17017	-0-	33	1	21523	2	Y	5882	5449	0	81	1	356
							6470	9					4	8			
01	45043	X	38226	-0-	-6817	-0-	60	1	29495	2	Y	7883	8033	0	93	1	109
							8671	9					4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

*07	27001	X	23037	-0-	-3964	-0-	18756	2	845	4	Y	3124	3132	1	19	8	58
							3436	9									
*08	25420	X	19889	-0-	-5531	-0-	17026	2	2	4	Y	2601	2537	1	18	8	104
							2861	9									
09	24600	X	19002	-0-	-5598	-0-	16361	2	2641	9	Y	2401	2438	1	5	8	62
10	23033	X	22047	-0-	-986	-0-	18996	2	3051	9	Y	2774	256	0	2509	1	69
													2	8			
*11	22290	X	17965	-0-	-4325	-0-	7	1	15404	2	Y	2303	2231	0	84	1	46
							21	4	2533	9			11	8			
*12	23033	X	16835	-0-	-6198	-0-	23	1	14595	2	Y	1846	1725	0	55	1	110
							186	4	2031	9			2	8			
01	22041	X	16551	-0-	-5490	-0-	29	1	14112	2	Y	2173	2206	0	45	1	30
							20	4	2390	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33780	X	30090	-0-	-3690	-0-	25867	2	20	4	Y	3821	3768	0	30	1	85
							4203	9					24	8			
05	34906	X	29441	-0-	-5465	-0-	25346	2	81	4	Y	3649	2481	0	1094	1	136
							4014	9					23	8			
06	30690	X	28030	-0-	-2660	-0-	24260	2	26	4	Y	3404	3356	0	30	1	120
							3744	9					34	8			
*07	31713	X	28188	-0-	-3525	-0-	24202	2	25	4	Y	3601	3523	0	14	1	152
							3961	9					32	8			
08	28768	X	27839	-0-	-929	-0-	23989	2	144	4	Y	3369	3184	0	186	1	150
							3706	9					1	8			
*09	27840	X	26180	-0-	-1660	-0-	22042	2	548	4	Y	3264	2419	0	630	1	338
							3590	9					27	8			
*10	28768	X	22387	-0-	-6381	-0-	19291	2	24	4	Y	2793	2750	0	271	1	73
							3072	9					37	8			
*11	27840	X	26194	-0-	-1646	-0-	22914	2	37	4	Y	2948	2870	0	24	1	108
							3243	9					19	8			
12	28179	X	25970	-0-	-2209	-0-	22261	2	1	4	Y	3371	3122	0	26	1	281
							3708	9					50	8			
01	27838	X	24293	-0-	-3545	-0-	20549	2	473	4	Y	2974	3029	0	94	1	107
							3271	9					25	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

*07	23746	X	3137	-0-	-20609	-0-	2369	2	432	4	Y	305	327	1	7	8	6
							336	9									
*08	19065	X	5092	-0-	-13973	-0-	4440	2	1	4	Y	592	560	1	15	8	23
							651	9									
09	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	17802	2	2848	9	Y	2589	2538	1	7	8	67
10	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	14027	2	2101	9	Y	1910	178	0	1749	1	48
													2	8			
*11	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	7	1	16790	2	Y	2360	2261	0	87	1	47
							26	4	2596	9			13	8			
*12	21328	X	20745	-0-	-583	-0-	28	1	18024	2	Y	2263	2098	0	76	1	134
							204	4	2489	9			2	8			
*01	24399	X	24399	-0-	-0-	-0-	45	1	21723	2	Y	2370	2393	0	77	1	32
							24	4	2607	9			2	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

*07	36022	X	8233	-0-	-27789	-0-	6229	2	39	4	Y	1786	1771	1	8	8	25
							1965	9									
*08	67446	X	67446	-0-	-0-	-0-	52043	2	60	4	Y	13948	13772	1	92	8	109
							15343	9									
09	55996	X	55996	-0-	-0-	-0-	41945	2	14051	9	Y	12774	12811	1	14	8	58
10	62098	X	62098	-0-	-0-	-0-	47356	2	54	4	Y	13353	3684	0	9658	1	62
							14688	9					7	8			
*11	58245	X	58245	-0-	-0-	-0-	44388	2	150	4	Y	12461	12087	0	312	1	111
							13707	9					13	8			
*12	60659	X	60659	-0-	-0-	-0-	46751	2	13908	9	Y	12644	12365	0	202	1	185
													3	8			
*01	58111	X	58111	-0-	-0-	-0-	45560	2	20	4	Y	11392	11327	0	161	1	81
							12531	9					8	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94023	X	81480	-0-	-12543	-0-	63575	2	3015	4	N	13536	13936	1	62	8	186
							14890	9									
*08	87854	X	80059	-0-	-7795	-0-	64963	2	708	4	N	13080	12860	1	56	8	350
							14388	9									
09	85020	X	75492	-0-	-9528	-0-	61963	2	13529	9	N	12299	11927	1	14	8	708
10	87854	X	68998	-0-	-18856	-0-	55052	2	69	4	N	12615	4387	0	8441	1	488
							13877	9					7	8			
*11	84390	X	75384	-0-	-9006	-0-	61670	2	13714	9	N	12467	12042	0	415	1	471
													27	8			
*12	81468	X	66922	-0-	-14546	-0-	54298	2	12624	9	N	11476	10223	0	432	1	1288
													4	8			
01	80011	X	61952	-0-	-18059	-0-	49906	2	294	4	N	10684	10951	0	333	1	684
							11752	9					4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

*07	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	21365	2	3522	9	Y	3202	3050	0	58	1	146
													11	8			
*08	21492	X	21492	-0-	-0-	-0-	18440	2	61	4	Y	2719	2728	0	83	1	43
							2991	9					11	8			
09	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	17373	2	2593	9	Y	2357	2314	0	42	1	41
													3	8			
10	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	17450	2	868	4	Y	2451	2359	0	81	1	51
							2696	9					1	8			
*11	21310	X	21310	-0-	-0-	-0-	19029	2	61	4	Y	2018	1942	0	78	1	46
							2220	9					3	8			
*12	20522	X	19492	-0-	-1030	-0-	16936	2	2556	9	Y	2324	2156	0	62	1	151
													1	8			
01	20522	X	17295	-0-	-3227	-0-	15017	2	2278	9	Y	2071	2106	0	78	1	36
													2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

*07	10633	X	9323	-0-	-1310	-0-	7966	2	1357	9	Y	1234	1187	0	21	1	56
													5	8			
*08	10757	X	8401	-0-	-2356	-0-	7069	2	23	4	Y	1190	1187	0	34	1	19
							1309	9					6	8			
09	10410	X	8937	-0-	-1473	-0-	7675	2	1262	9	Y	1147	1123	0	21	1	20
													2	8			
10	10757	X	8759	-0-	-1998	-0-	7116	2	353	4	Y	1173	1129	0	38	1	25
							1290	9					1	8			
*11	9960	X	6422	-0-	-3538	-0-	5131	2	16	4	Y	1159	1132	0	24	1	27
							1275	9					1	8			
*12	9331	X	7218	-0-	-2113	-0-	6040	2	1178	9	Y	1071	1002	0	26	1	70
01	9238	X	6644	-0-	-2594	-0-	5532	2	1112	9	Y	1011	1034	0	28	1	18
													1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

*07	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	13246	2	3112	9	Y	2829	2844	1	11	8	380
*08	12927	X	12308	-0-	-619	-0-	10075	2	2233	9	Y	2030	2242	1	10	8	158
09	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	13016	2	3133	9	Y	2848	2761	1	4	8	241
10	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	13923	2	3267	9	Y	2970	93	0	2866	1	250
													2	8			
*11	15840	X	15084	-0-	-756	-0-	12244	2	2840	9	Y	2582	2566	0	57	1	205
													4	8			
*12	16678	X	15937	-0-	-741	-0-	12626	2	3311	9	Y	3010	2855	0	52	1	307
													1	8			
01	17205	X	16509	-0-	-696	-0-	13153	2	23	4	Y	3030	3157	0	46	1	131
							3333	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32705	X	7317	-0-	-25388	-0-	5149	2	36	4	Y	1938	1927	1	5	8	27
							2132	9									
*08	49817	X	49817	-0-	-0-	-0-	39713	2	51	4	Y	9139	9013	1	82	8	71
							10053	9									
09	58672	X	58672	-0-	-0-	-0-	46727	2	11945	9	Y	10859	10864	1	16	8	50
10	63237	X	63237	-0-	-0-	-0-	49566	2	57	4	Y	12376	3411	0	8950	1	57
							13614	9					8	8			
*11	60661	X	60661	-0-	-0-	-0-	47463	2	161	4	Y	11852	11488	0	301	1	105
							13037	9					15	8			
*12	59298	X	59298	-0-	-0-	-0-	46439	2	12859	9	Y	11690	11375	0	247	1	170
													3	8			
*01	58456	X	58456	-0-	-0-	-0-	46573	2	21	4	Y	10784	10674	0	194	1	77
							11862	9					9	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 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
*07	17112	X	14648	-0-	-2464	-0-	13058	2	9	4	Y	1437	1518	1			402
							1581	9									
*08	19716	X	10432	-0-	-9284	-0-	9197	2	59	4	Y	1069	1314	1	4	8	153
							1176	9									
*09	19080	X	12672	-0-	-6408	-0-	10498	2	2174	9	Y	1976	1897	1	2	8	230
10	19716	X	13379	-0-	-6337	-0-	11101	2	116	4	Y	1965	142	0	1899	1	153
							2162	9					1	8			
*11	14220	X	13992	-0-	-228	-0-	12045	2	8	4	Y	1763	1761	0	58	1	94
							1939	9					3	8			
*12	15097	X	13743	-0-	-1354	-0-	10738	2	1199	4	Y	1642	1487	0	46	1	202
							1806	9					1	8			
01	13392	X	11821	-0-	-1571	-0-	9272	2	924	4	Y	1477	1519	0	43	1	115
							1625	9					2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18352	X	15635	-0-	-2717	-0-	13440	2	2195	9	Y	1995	1896	0	34	1	91
													8	8			
*08	17391	X	15362	-0-	-2029	-0-	13135	2	43	4	Y	1985	1978	0	58	1	31
							2184	9					9	8			
09	16830	X	15580	-0-	-1250	-0-	13587	2	1993	9	Y	1812	1779	0	31	1	31
													2	8			
10	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	13451	2	669	4	Y	1781	1714	0	60	1	37
							1959	9					1	8			
*11	15120	X	7772	-0-	-7348	-0-	6099	2	19	4	Y	1504	1480	0	24	1	35
							1654	9					2	8			
*12	16089	X	15594	-0-	-495	-0-	13508	2	2086	9	Y	1896	1759	0	48	1	123
													1	8			
01	16089	X	15740	-0-	-349	-0-	13716	2	2024	9	Y	1840	1854	0	75	1	32
													2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	9632	2	1323	9	Y	1203	1151	0	23	1	55
													4	8			
*08	12896	X	10941	-0-	-1955	-0-	9611	2	32	4	Y	1180	1175	0	37	1	18
							1298	9					5	8			
09	12480	X	10045	-0-	-2435	-0-	8873	2	1172	9	Y	1065	1043	0	21	1	18
													1	8			
10	12896	X	9774	-0-	-3122	-0-	8205	2	408	4	Y	1055	1013	0	37	1	22
							1161	9					1	8			
*11	11130	X	7874	-0-	-3256	-0-	6944	2	22	4	Y	825	799	0	28	1	19
							908	9					1	8			
*12	10943	X	8655	-0-	-2288	-0-	7444	2	1211	9	Y	1101	1021	0	27	1	72
01	10943	X	9232	-0-	-1711	-0-	8014	2	1218	9	Y	1107	1120	0	39	1	19
													1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 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
*07	22072 X	20778	-0-	-1294	-0-	18272	2	2506	9	Y	2278	2283	1	7	8	329
*08	21762 X	12391	-0-	-9371	-0-	10968	2	1423	9	Y	1294	1364	1	4	8	255
09	21060 X	16556	-0-	-4504	-0-	14336	2	2220	9	Y	2018	1936	1	2	8	335
10	21762 X	14859	-0-	-6903	-0-	12789	2	2070	9	Y	1882	98	0	1965	1	153
												1	8			
*11	21060 X	11542	-0-	-9518	-0-	9817	2	1725	9	Y	1568	1486	0	45	1	189
												1	8			
*12	20770 X	17724	-0-	-3046	-0-	15391	2	2333	9	Y	2121	1835	0	81	1	394
*01	17372 X	17372	-0-	-0-	-0-	15117	2	2255	9	Y	2050	2090	0	66	1	287
												1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

*07	39789 X	39789	-0-	-0-	-0-	34083	2	5706	9	Y	5187	4960	0	115	1	235
												20	8			
*08	39556 X	37695	-0-	-1861	-0-	32180	2	106	4	Y	4917	4888	0	166	1	77
						5409	9					21	8			
09	39060 X	35993	-0-	-3067	-0-	30984	2	5009	9	Y	4554	4461	0	87	1	78
												5	8			
10	40486 X	35102	-0-	-5384	-0-	28408	2	1410	4	Y	4804	4626	0	153	1	101
						5284	9					2	8			
*11	39180 X	32367	-0-	-6813	-0-	27614	2	88	4	Y	4241	4108	0	132	1	97
						4665	9					5	8			
*12	39773 X	35430	-0-	-4343	-0-	30248	2	5182	9	Y	4711	4374	0	127	1	306
												1	8			
01	37665 X	34158	-0-	-3507	-0-	29433	2	4725	9	Y	4295	4419	0	103	1	76
												3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

*07	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	11644	2	2291	9	Y	2083	2296	1	5	8	444
*08	13237 X	10725	-0-	-2512	-0-	9284	2	1441	9	Y	1310	1633	1	4	8	117
09	12810 X	9253	-0-	-3557	-0-	7815	2	1438	9	Y	1307	1312	1	1	8	111
10	13919 X	11210	-0-	-2709	-0-	9195	2	2015	9	Y	1832	56	0	1732	1	154
												1	8			
*11	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-					Y	965	1040	0	1	8	78
*12	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	1964	1838	0			204
01	11222 X	2762	-0-	-8460	-0-	30	4	2732	9	Y	2484	2578	0	1	8	109

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

*07	19406 X	11996	-0-	-7410	-0-	10355	2	198	4	Y	1312	1149	1	15	8	449
						1443	9									
*08	17112 X	9714	-0-	-7398	-0-	8035	2	302	4	Y	1252	1330	1	14	8	357
						1377	9									
09	15630 X	13859	-0-	-1771	-0-	11924	2	1935	9	Y	1759	1547	1	5	8	564
10	16151 X	13273	-0-	-2878	-0-	11492	2	30	4	Y	1592	1568	1	2	8	586
						1751	9									
11	15660 X	11030	-0-	-4630	-0-	9449	2	1581	9	Y	1437	1566	1	8	8	449
12	14322 X	7454	-0-	-6868	-0-	6191	2	1263	9	Y	1148	1180	1	1	8	416
01	14322 X	3704	-0-	-10618	-0-	2333	2	197	4	Y	1067	1150	1	1	8	332
						1174	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764	X	12084	-0-	-1680	-0-	10811	2	1273	9	Y	1157	1133	1	4	8	411
*08	13764	X	10492	-0-	-3272	-0-	9583	2	909	9	Y	826	1174	1	3	8	60
09	13320	X	10937	-0-	-2383	-0-	9807	2	1130	9	Y	1027	1015	1	1	8	71
10	13330	X	10889	-0-	-2441	-0-	9745	2	1144	9	Y	1040	72	0	991	1	48
*11	12240	X	8870	-0-	-3370	-0-	7992	2	878	9	Y	798	782	0	38	1	24
													2	8			
*12	12090	X	9906	-0-	-2184	-0-	8807	2	1099	9	Y	999	898	0	38	1	87
01	11315	X	10527	-0-	-788	-0-	9410	2	1117	9	Y	1015	1026	0	45	1	31

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

*04	11970	X	9629	-0-	-2341	-0-	8053	2	1576	9	Y	1433	1561	1	1	8	304
05	11873	X	7198	-0-	-4675	-0-	5648	2	1550	9	Y	1409	1428	1			285
06	12000	X	9920	-0-	-2080	-0-	8220	2	1700	9	Y	1545	1633	1	1	8	196
*07	11160	X	8934	-0-	-2226	-0-	7365	2	1569	9	Y	1426	1391	1	5	8	226
*08	11160	X	10385	-0-	-775	-0-	8822	2	1563	9	Y	1421	1332	1	5	8	310
09	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	9800	2	1599	9	Y	1454	1339	1	1	8	424
10	11377	X	10863	-0-	-514	-0-	9226	2	1637	9	Y	1488	1556	1	1	8	355
11	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	11054	2	1889	9	Y	1717	1762	1	3	8	307
12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	11183	2	1636	9	Y	1487	1388	1	1	8	405
*01	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	11037	2	1756	9	Y	1596	1749	1	1	8	251

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

*07	24107	X	24107	-0-	-0-	-0-	19643	2	4464	9	Y	4058	4101	1	8	8	346
*08	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	15937	2	3348	9	Y	3044	3173	1	6	8	211
09	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	18470	2	4188	9	Y	3807	3748	1	2	8	268
10	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	17859	2	4340	9	Y	3945	279	0	3744	1	189
													1	8			
*11	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	17313	2	4095	9	Y	3723	3711	0	80	1	117
													4	8			
*12	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	17373	2	4325	9	Y	3932	3627	0	71	1	350
													1	8			
*01	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	17082	2	3964	9	Y	3604	3782	0	59	1	112
													1	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

*07	37975	X	32146	-0-	-5829	-0-	28247	2	7	4	Y	3538	3551	1	12	8	36
							3892	9									
*08	37231	X	29834	-0-	-7397	-0-	26079	2	145	4	Y	3282	3243	1	12	8	63
							3610	9									
09	33930	X	28250	-0-	-5680	-0-	24759	2	3491	9	Y	3174	3188	1	14	8	35
10	34224	X	27864	-0-	-6360	-0-	23847	2	445	4	Y	3247	3185	1	1	8	96
							3572	9									
11	33120	X	26778	-0-	-6342	-0-	23282	2	3496	9	Y	3178	3180	1	3	8	91
12	32147	X	26388	-0-	-5759	-0-	23107	2	3281	9	Y	2983	2953	1	1	8	120
01	29822	X	26429	-0-	-3393	-0-	23207	2	3222	9	Y	2929	2952	1	2	8	95

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46283	X	42108	-0-	-4175	-0-	36987	2	7	4	Y	4649	4658	1	22	8	47
							5114	9									
*08	41912	X	40995	-0-	-917	-0-	35881	2	179	4	Y	4486	4423	1	23	8	87
							4935	9									
09	40560	X	37663	-0-	-2897	-0-	33070	2	4593	9	Y	4175	4196	1	20	8	46
10	41912	X	36605	-0-	-5307	-0-	31435	2	522	4	Y	4225	4144	1	3	8	124
							4648	9									
11	40560	X	36193	-0-	-4367	-0-	31730	2	4463	9	Y	4057	4059	1	6	8	116
12	41912	X	37103	-0-	-4809	-0-	32734	2	4369	9	Y	3972	3928	1	1	8	159
01	40982	X	35668	-0-	-5314	-0-	31610	2	4058	9	Y	3689	3725	1	4	8	119

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

*04	18480	X	18012	-0-	-468	-0-	65	1	14369	2	Y	3253	2625	0	375	1	363
							3578	9					18	8			
05	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	41	1	14531	2	Y	3178	3386	0	10	1	129
							3496	9					16	8			
*06	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	22	1	14293	2	Y	3027	2911	0	42	1	180
							3330	9					23	8			
*07	18600	X	17789	-0-	-811	-0-	39	1	14355	2	Y	3086	2929	0	78	1	230
							3395	9					29	8			
08	18600	X	17730	-0-	-870	-0-	39	1	14458	2	Y	2939	2951	0	5	1	212
							3233	9					1	8			
*09	18000	X	15790	-0-	-2210	-0-	30	1	12689	2	Y	2792	2705	0	4	1	269
							3071	9					26	8			
*10	18166	X	15188	-0-	-2978	-0-	40	1	12133	2	Y	2741	2758	0	13	1	193
							3015	9					46	8			
*11	17640	X	15341	-0-	-2299	-0-	72	1	11933	2	Y	3033	3000	0	12	1	203
							3336	9					11	8			
12	17763	X	16063	-0-	-1700	-0-	88	1	12553	2	Y	3111	2671	0	14	1	600
							3422	9					29	8			
01	17732	X	15481	-0-	-2251	-0-	96	1	12415	2	Y	2700	3017	0	42	1	224
							2970	9					17	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

*07	18135	X	13356	-0-	-4779	-0-	10960	2	325	4	Y	1883	1886	1	2	8	277
							2071	9									
*08	18135	X	17076	-0-	-1059	-0-	15108	2	1968	9	Y	1789	1713	1	7	8	346
09	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	15473	2	1833	9	Y	1666	1547	1	2	8	463
10	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	15011	2	1978	9	Y	1798	1978	1	1	8	282
11	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	38	192	1	2	8	126
*12	17887	X	11558	-0-	-6329	-0-	9973	2	1585	9	Y	1441	1222	1	1	8	344
01	17887	X	9953	-0-	-7934	-0-	8031	2	1922	9	Y	1747	1733	1	1	8	357

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

*07	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	15841	2	411	4	Y	1665	1719	1	5	8	288
							1832	9									
*08	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	15344	2	1516	9	Y	1378	1338	1	9	8	319
09	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	14636	2	1493	9	Y	1357	1171	1	2	8	503
10	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	14204	2	1447	9	Y	1315	1591	1	1	8	226
11	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	17596	2	1425	9	Y	1295	1206	1	2	8	313
*12	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	17627	2	1783	9	Y	1621	1648	1	1	8	285
*01	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	9357	2	1630	9	Y	1482	1559	1	1	8	207

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17670	X	12600	-0-	-5070	-0-	9630	2	10	4	Y	2691	2655	0	5	1	115
							2960	9					7	8			
08	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	9728	2	58	4	Y	2698	2548	0	144	1	121
							2968	9									
*09	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	8983	2	221	4	Y	2623	1958	0	506	1	274
							2885	9					6	8			
*10	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	9455	2	12	4	Y	2525	2487	0	235	1	67
							2778	9					10	8			
*11	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	10231	2	16	4	Y	2350	2319	0	8	1	87
							2585	9					3	8			
12	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	15648	2	2906	9	Y	2642	2484	0	14	1	223
													8	8			
*01	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	10034	2	10	4	Y	2323	2429	0	27	1	86
							2555	9					4	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

*04	32160	X	5000	-0-	-27160	-0-	3963	2	1037	9	Y	943	926	0	5	1	65
													30	8			
05	31124	X	3501	-0-	-27623	-0-	2577	2	2	4	Y	838	377	0	455	1	55
							922	9					16	8			
06	29760	X	2543	-0-	-27217	-0-	1662	2	14	4	Y	788	738	0	10	1	72
							867	9					23	8			
*07	30752	X	6865	-0-	-23887	-0-	4998	2	1867	9	Y	1697	1379	0	148	1	186
													56	8			
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	5903	2	2035	9	Y	1850	1883	0	3	1	149
													1	8			
*09	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	5308	2	2	4	Y	1802	1743	0	2	1	164
							1982	9					42	8			
*10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	5298	2	10	4	Y	2023	1909	0	72	1	134
							2225	9					72	8			
*11	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	5148	2	1932	9	Y	1756	1708	0	6	1	153
													23	8			
12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	6688	2	2856	9	Y	2596	2273	0	8	1	413
													55	8			
*01	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	8242	2	3003	9	Y	2730	2886	0	29	1	200
													28	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

*04	15150	X	7464	-0-	-7686	-0-	4364	2	3100	9	Y	2818	2773	0	5	1	202
													11	8			
05	4898	X	4373	-0-	-525	-0-	2271	2	2	4	Y	1909	894	0	1076	1	128
							2100	9					13	8			
06	5490	X	5280	-0-	-210	-0-	3340	2	17	4	Y	1748	1672	0	21	1	164
							1923	9					19	8			
*07	7719	X	6439	-0-	-1280	-0-	4204	2	2235	9	Y	2032	1762	0	187	1	229
													18	8			
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	5086	2	2217	9	Y	2015	2079	0	2	1	163
*09	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	4989	2	2	4	Y	1924	1897	0	2	1	178
							2116	9					10	8			
*10	6324	X	5425	-0-	-899	-0-	3667	2	10	4	Y	1589	1586	0	58	1	108
							1748	9					15	8			
*11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	4661	2	2008	9	Y	1825	1765	0	4	1	161
													3	8			
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	4914	2	2319	9	Y	2108	1914	0	5	1	342
													8	8			
*01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	4981	2	1855	9	Y	1686	1885	0	15	1	125
													3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26669	X	26669	-0-	-0-	-0-	22767	2	3902	9	Y	3547	3395	0	69	1	161
													16	8			
*08	29946	X	25868	-0-	-4078	-0-	22052	2	72	4	Y	3404	3387	0	108	1	53
							3744	9					17	8			
09	28980	X	25599	-0-	-3381	-0-	22028	2	3571	9	Y	3246	3180	0	59	1	56
													4	8			
10	26660	X	19638	-0-	-7022	-0-	15800	2	784	4	Y	2776	2691	0	81	1	58
							3054	9					2	8			
*11	25800	X	22501	-0-	-3299	-0-	19149	2	62	4	Y	2991	2890	0	87	1	68
							3290	9					4	8			
*12	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	24465	2	3775	9	Y	3432	3153	0	125	1	221
													1	8			
*01	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	23186	2	3664	9	Y	3331	3391	0	99	1	59
													3	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

*07	39959	X	37120	-0-	-2839	-0-	32727	2	424	4	Y	3608	3732	1	23	8	70
							3969	9									
*08	38440	X	36614	-0-	-1826	-0-	32696	2	193	4	Y	3386	3331	1	21	8	104
							3725	9									
09	38070	X	36278	-0-	-1792	-0-	32696	2	3582	9	Y	3256	3225	1	5	8	130
10	39339	X	37018	-0-	-2321	-0-	33309	2	11	4	Y	3362	306	0	3042	1	142
							3698	9					2	8			
*11	38070	X	36988	-0-	-1082	-0-	12	1	33095	2	Y	3519	3412	0	151	1	88
							10	4	3871	9			10	8			
*12	41256	X	41256	-0-	-0-	-0-	50	1	37285	2	Y	3505	3211	0	152	1	228
							65	4	3856	9			2	8			
*01	37481	X	37481	-0-	-0-	-0-	46	1	33692	2	Y	3281	3286	0	115	1	106
							134	4	3609	9			2	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

*07	55738	X	52087	-0-	-3651	-0-	45332	2	564	4	Y	5628	5781	1	34	8	109
							6191	9									
*08	55738	X	50080	-0-	-5658	-0-	44134	2	246	4	Y	5182	5103	1	29	8	159
							5700	9									
09	53940	X	48131	-0-	-5809	-0-	42867	2	5264	9	Y	4785	4745	1	7	8	192
10	54777	X	49161	-0-	-5616	-0-	43779	2	13	4	Y	4881	451	0	4410	1	209
							5369	9					3	8			
*11	50400	X	47181	-0-	-3219	-0-	14	1	41893	2	Y	4784	4656	0	204	1	120
							12	4	5262	9			13	8			
*12	52080	X	48321	-0-	-3759	-0-	56	1	43018	2	Y	4704	4274	0	244	1	304
							73	4	5174	9			2	8			
01	50034	X	44073	-0-	-5961	-0-	52	1	39023	2	Y	4406	4381	0	186	1	141
							151	4	4847	9			2	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

*07	51708	X	43365	-0-	-8343	-0-	38775	2	414	4	Y	3796	3924	1	23	8	73
							4176	9									
*08	47368	X	44010	-0-	-3358	-0-	39692	2	186	4	Y	3756	3692	1	22	8	115
							4132	9									
09	44220	X	39958	-0-	-4262	-0-	36418	2	3540	9	Y	3218	3200	1	5	8	128
10	46757	X	46757	-0-	-0-	-0-	42775	2	11	4	Y	3610	325	0	3260	1	151
							3971	9					2	8			
*11	91417	X	91417	-0-	-0-	-0-	20	1	83314	2	Y	7333	6849	0	440	1	181
							17	4	8066	9			14	8			
*12	69784	X	69784	-0-	-0-	-0-	62	1	63322	2	Y	5745	5157	0	403	1	364
							80	4	6320	9			2	8			
*01	47843	X	47843	-0-	-0-	-0-	46	1	43588	2	Y	3704	3717	0	233	1	116
							135	4	4074	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49786	X	46412	-0-	-3374	-0-	41368	2	367	4	Y	4252	4375	1	26	8	82
							4677	9									
*08	44414	X	44414	-0-	-0-	-0-	39810	2	158	4	Y	4042	3977	1	23	8	124
							4446	9									
09	44575	X	44575	-0-	-0-	-0-	40233	2	4342	9	Y	3947	3908	1	6	8	157
10	42532	X	35278	-0-	-7254	-0-	31880	2	7	4	Y	3083	283	0	2825	1	130
							3391	9					2	8			
*11	56229	X	56229	-0-	-0-	-0-	14	1	47396	2	Y	8007	7645	0	277	1	203
							11	4	8808	9			12	8			
*12	87711	X	87711	-0-	-0-	-0-	76	1	74774	2	Y	11602	10462	0	590	1	750
							99	4	12762	9			3	8			
01	42532	X	37581	-0-	-4951	-0-	49	1	32419	2	Y	4519	4908	0	215	1	144
							142	4	4971	9			2	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67239	X	57210	-0-	-10029	-0-	49349	2	478	4	Y	6712	6943	1	28	8	131
							7383	9									
*08	60729	X	50747	-0-	-9982	-0-	43678	2	175	4	Y	6267	6181	1	23	8	194
							6894	9									
09	58770	X	45452	-0-	-13318	-0-	39180	2	6272	9	Y	5702	5661	1	5	8	230
10	60729	X	25207	-0-	-35522	-0-	21680	2	5	4	Y	3202	309	0	2983	1	139
							3522	9					1	8			
*11	58770	X	16781	-0-	-41989	-0-	7	1	14190	2	Y	2344	2330	0	73	1	59
							6	4	2578	9			21	8			
*12	57195	X	44435	-0-	-12760	-0-	56	1	37464	2	Y	6221	5580	0	289	1	404
							72	4	6843	9			7	8			
01	50716	X	26172	-0-	-24544	-0-	48	1	22079	2	Y	3551	3694	0	142	1	114
							139	4	3906	9			5	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	17134	2	272	4	Y	1635	1500	1	13	8	393
							1799	9									
*08	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	14688	2	370	4	Y	1585	1669	1	10	8	299
							1744	9									
09	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	15324	2	1786	9	Y	1624	1546	1	3	8	374
10	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	15944	2	33	4	Y	1610	1600	1	2	8	382
							1771	9									
11	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	14774	2	1689	9	Y	1535	1595	1	7	8	315
12	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	13646	2	1595	9	Y	1450	1415	1	1	8	349
*01	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	11076	2	282	4	Y	1157	1000	1	1	8	505
							1273	9									

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49350	X	37292	-0-	-12058	-0-	28291	2	9001	9	Y	8183	8074	1	97	8	125
*07	50995	X	35679	-0-	-15316	-0-	27045	2	8634	9	Y	7849	7758	1	93	8	123
*08	41478	X	35418	-0-	-6060	-0-	27443	2	56	4	Y	7199	7114	1	41	8	167
							7919	9									
09	40140	X	28956	-0-	-11184	-0-	22105	2	6851	9	Y	6228	6205	1	77	8	113
10	40734	X	27829	-0-	-12905	-0-	21316	2	33	4	Y	5891	5937	1	3	8	64
							6480	9									
11	37110	X	16392	-0-	-20718	-0-	11130	2	3	4	Y	4781	4802	1	2	8	41
							5259	9									
12	35588	X	24866	-0-	-10722	-0-	18494	2	60	4	Y	5738	5555	1			224
							6312	9									
01	35371	X	-0-	-0-	-35371	-0-					Y	20	243	1			1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73067	X	55039	-0-	-18028	-0-	43341	2	1203	4	Y	9541	9692	1	18	8	107
							10495	9									
*08	51536	X	51536	-0-	-0-	-0-	41395	2	286	4	Y	8959	8820	1	31	8	215
							9855	9									
09	53310	X	50726	-0-	-2584	-0-	41301	2	9425	9	Y	8568	8417	1	8	8	358
10	55087	X	48959	-0-	-6128	-0-	38817	2	8	4	Y	9213	1646	0	7685	1	236
							10134	9					4	8			
*11	53310	X	50091	-0-	-3219	-0-	39220	2	10871	9	Y	9883	9710	0	228	1	164
													17	8			
*12	55056	X	41955	-0-	-13101	-0-	34829	2	7126	9	Y	6478	6128	0	181	1	329
													4	8			
01	52421	X	29364	-0-	-23057	-0-	23196	2	4	4	Y	5604	5503	0	190	1	238
							6164	9					2	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67084	X	51531	-0-	-15553	-0-	45529	2	11	4	Y	5446	5453	1	39	8	55
							5991	9									
*08	59582	X	43044	-0-	-16538	-0-	37828	2	245	4	Y	4519	4453	1	34	8	87
							4971	9									
09	57690	X	38292	-0-	-19398	-0-	33565	2	4727	9	Y	4297	4314	1	23	8	47
10	59799	X	40169	-0-	-19630	-0-	34569	2	756	4	Y	4404	4318	1	4	8	129
							4844	9									
11	57870	X	36681	-0-	-21189	-0-	32289	2	1	4	Y	3992	3998	1	9	8	114
							4391	9									
12	51522	X	34290	-0-	-17232	-0-	30429	2	3861	9	Y	3510	3482	1	2	8	140
01	42997	X	28635	-0-	-14362	-0-	25178	2	3457	9	Y	3143	3176	1	5	8	102

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75671	X	56799	-0-	-18872	-0-	50845	2	11	4	Y	5403	5398	1	32	8	55
							5943	9									
*08	71207	X	53041	-0-	-18166	-0-	47143	2	276	4	Y	5111	5037	1	31	8	98
							5622	9									
09	68910	X	45739	-0-	-23171	-0-	40581	2	5158	9	Y	4689	4712	1	23	8	52
10	60574	X	45133	-0-	-15441	-0-	39224	2	806	4	Y	4639	4552	1	3	8	136
							5103	9									
11	54960	X	46163	-0-	-8797	-0-	41084	2	1	4	Y	4616	4612	1	8	8	132
							5078	9									
12	56792	X	48041	-0-	-8751	-0-	43380	2	4661	9	Y	4237	4199	1	2	8	168
*01	53719	X	53719	-0-	-0-	-0-	48295	2	5424	9	Y	4931	4935	1	5	8	159

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56203	X	50961	-0-	-5242	-0-	45012	2	8	4	Y	5401	5409	1	24	8	55
							5941	9									
*08	52607	X	46476	-0-	-6131	-0-	40779	2	184	4	Y	5012	4948	1	22	8	97
							5513	9									
09	50910	X	39428	-0-	-11482	-0-	34609	2	4819	9	Y	4381	4410	1	20	8	48
10	52607	X	36578	-0-	-16029	-0-	31324	2	523	4	Y	4301	4219	1	3	8	127
							4731	9									
11	49320	X	40832	-0-	-8488	-0-	36102	2	1	4	Y	4299	4297	1	6	8	123
							4729	9									
12	50964	X	44042	-0-	-6922	-0-	38996	2	5046	9	Y	4587	4525	1	1	8	184
01	46438	X	41017	-0-	-5421	-0-	36489	2	4528	9	Y	4116	4164	1	3	8	133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72385	X	65182	-0-	-7203	-0-	54232	2	135	4	Y	9832	9880	1	39	8	107
							10815	9									
*08	68386	X	63146	-0-	-5240	-0-	52756	2	488	4	Y	9002	8939	1	10	8	160
							9902	9									
09	66180	X	57738	-0-	-8442	-0-	48788	2	8950	9	Y	8136	8084	1	9	8	203
10	65162	X	56813	-0-	-8349	-0-	47903	2	71	4	Y	8035	2247	0	5860	1	127
							8839	9					4	8			
*11	63060	X	49435	-0-	-13625	-0-	41429	2	8006	9	Y	7278	6942	0	363	1	85
													15	8			
*12	65162	X	50115	-0-	-15047	-0-	41952	2	8163	9	Y	7421	6982	0	305	1	216
													3	8			
*01	79051	X	79051	-0-	-0-	-0-	64508	2	104	4	Y	13126	12813	0	394	1	132
							14439	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

*07	35805	X	21774	-0-	-14031	-0-	17040	2	4734	9	Y	4304	4201	0	57	1	197
													17	8			
*08	35805	X	23277	-0-	-12528	-0-	18000	2	59	4	Y	4744	4720	0	121	1	74
							5218	9					26	8			
09	34650	X	21696	-0-	-12954	-0-	17017	2	4679	9	Y	4254	4200	0	48	1	74
													6	8			
10	34999	X	23772	-0-	-11227	-0-	17599	2	868	4	Y	4823	4696	0	96	1	102
							5305	9					3	8			
*11	33870	X	22364	-0-	-11506	-0-	17443	2	55	4	Y	4424	4334	0	85	1	102
							4866	9					5	8			
*12	27827	X	27827	-0-	-0-	-0-	22082	2	5745	9	Y	5223	4894	0	87	1	343
													1	8			
*01	33829	X	33829	-0-	-0-	-0-	27787	2	6042	9	Y	5493	5643	0	91	1	98
													4	8			

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

08	99510	X	74268	-0-	-25242	-0-	70192	2	26	4	Y	3682	3566	1	106	8	114
							4050	9									
09	88560	X	67162	-0-	-21398	-0-	63471	2	35	4	Y	3324	3150	1	130	8	158
							3656	9									
*10	84413	X	61256	-0-	-23157	-0-	57682	2	31	4	Y	3221	3147	1	136	8	96
							3543	9									
11	76530	X	52958	-0-	-23572	-0-	49758	2	363	4	Y	2579	2445	1	134	8	96
							2837	9									
12	78368	X	53377	-0-	-24991	-0-	49404	2	785	4	Y	2898	2603	1	83	8	308
							3188	9									
01	74276	X	51518	-0-	-22758	-0-	45175	2	3411	4	Y	2665	2692	1	68	8	213
							2932	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

08	103974	X	73578	-0-	-30396	-0-	68019	2	25	4	Y	5031	4870	1	144	8	156
							5534	9									
09	95070	X	66943	-0-	-28127	-0-	61704	2	34	4	Y	4732	4479	1	184	8	225
							5205	9									
*10	90427	X	60877	-0-	-29550	-0-	55742	2	30	4	Y	4641	4532	1	196	8	138
							5105	9									
11	77640	X	50948	-0-	-26692	-0-	46604	2	343	4	Y	3637	3452	1	188	8	135
							4001	9									
12	77872	X	47262	-0-	-30610	-0-	42881	2	573	4	Y	3462	3126	1	104	8	367
							3808	9									
01	73563	X	47079	-0-	-26484	-0-	41118	2	1984	4	Y	3615	3600	1	93	8	289
							3977	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76260	X	57811	-0-	-18449	-0-	48596	2	94	4	Y	8292	8405	1	15	8	91
							9121	9									
*08	68448	X	55010	-0-	-13438	-0-	46260	2	292	4	Y	7689	7633	1	10	8	137
							8458	9									
09	63030	X	52609	-0-	-10421	-0-	44731	2	7878	9	Y	7162	7115	1	6	8	178
10	60047	X	52764	-0-	-7283	-0-	44822	2	49	4	Y	7175	1992	0	5245	1	113
							7893	9					3	8			
*11	58110	X	46656	-0-	-11454	-0-	39493	2	7163	9	Y	6512	6134	0	403	1	75
													13	8			
*12	57815	X	45739	-0-	-12076	-0-	38621	2	7118	9	Y	6471	6025	0	332	1	187
													2	8			
01	54994	X	41639	-0-	-13355	-0-	35020	2	54	4	Y	5968	5841	0	253	1	59
							6565	9					2	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80166	X	62695	-0-	-17471	-0-	53525	2	122	4	Y	8225	8318	1	26	8	89
							9048	9									
*08	69967	X	59082	-0-	-10885	-0-	50490	2	386	4	Y	7460	7408	1	9	8	132
							8206	9									
09	66300	X	55184	-0-	-11116	-0-	47881	2	7303	9	Y	6639	6595	1	12	8	164
10	64635	X	50769	-0-	-13866	-0-	44006	2	55	4	Y	6098	1676	0	4488	1	95
							6708	9					3	8			
*11	60690	X	45722	-0-	-14968	-0-	39244	2	6478	9	Y	5889	5454	0	450	1	67
													13	8			
*12	62713	X	50288	-0-	-12425	-0-	43472	2	6816	9	Y	6196	5659	0	426	1	175
													3	8			
01	59086	X	46889	-0-	-12197	-0-	40668	2	75	4	Y	5587	5369	0	334	1	54
							6146	9					5	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86118	X	74952	-0-	-11166	-0-	62786	2	143	4	Y	10930	11051	1	34	8	120
							12023	9									
*08	80724	X	69507	-0-	-11217	-0-	58148	2	496	4	Y	9875	9808	1	10	8	177
							10863	9									
09	78120	X	65417	-0-	-12703	-0-	55093	2	10324	9	Y	9385	9312	1	15	8	235
10	74958	X	27334	-0-	-47624	-0-	23062	2	39	4	Y	3848	1116	0	2902	1	61
							4233	9					4	8			
*11	72540	X	45865	-0-	-26675	-0-	37407	2	8458	9	Y	7689	7215	0	416	1	89
													30	8			
*12	74958	X	47931	-0-	-27027	-0-	38753	2	9178	9	Y	8344	7824	0	361	1	243
													5	8			
01	69502	X	42334	-0-	-27168	-0-	34334	2	77	4	Y	7203	7096	0	268	1	72
							7923	9					10	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70835	X	50005	-0-	-20830	-0-	41914	2	86	4	Y	7277	7378	1	20	8	79
							8005	9									
*08	57102	X	47856	-0-	-9246	-0-	40128	2	291	4	Y	6761	6710	1	10	8	120
							7437	9									
09	55260	X	44018	-0-	-11242	-0-	37399	2	6619	9	Y	6017	5979	1	8	8	150
10	55149	X	46049	-0-	-9100	-0-	39207	2	49	4	Y	6175	1712	0	4514	1	97
							6793	9					2	8			
*11	52620	X	39170	-0-	-13450	-0-	33330	2	5840	9	Y	5309	5129	0	204	1	63
													10	8			
*12	50003	X	45812	-0-	-4191	-0-	39049	2	6763	9	Y	6148	5838	0	190	1	181
													2	8			
01	47864	X	43606	-0-	-4258	-0-	37299	2	60	4	Y	5679	5647	0	152	1	57
							6247	9					4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80848	X	73513	-0-	-7335	-0-	62893	2	139	4	Y	9528	9628	1	33	8	104
							10481	9									
*08	82429	X	71680	-0-	-10749	-0-	61244	2	517	4	Y	9017	8950	1	10	8	161
							9919	9									
09	78240	X	69204	-0-	-9036	-0-	59760	2	9444	9	Y	8585	8516	1	16	8	214
10	81599	X	81599	-0-	-0-	-0-	70947	2	88	4	Y	9604	2652	0	7011	1	150
							10564	9					5	8			
*11	98048	X	98048	-0-	-0-	-0-	85186	2	12862	9	Y	11693	11221	0	465	1	138
													19	8			
*12	99106	X	99106	-0-	-0-	-0-	85447	2	13659	9	Y	12417	11492	0	703	1	356
													4	8			
01	81592	X	63571	-0-	-18021	-0-	54358	2	96	4	Y	8288	8180	0	375	1	82
							9117	9					7	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88443	X	63208	-0-	-25235	-0-	53363	2	122	4	Y	8839	8953	1	30	8	96
							9723	9									
*08	79391	X	58536	-0-	-20855	-0-	49315	2	392	4	Y	8026	7970	1	9	8	143
							8829	9									
09	76830	X	61590	-0-	-15240	-0-	52638	2	8952	9	Y	8138	8064	1	15	8	202
10	69719	X	53750	-0-	-15969	-0-	45769	2	58	4	Y	7203	2005	0	5283	1	113
							7923	9					4	8			
*11	66360	X	50813	-0-	-15547	-0-	43288	2	7525	9	Y	6841	6596	0	262	1	81
													15	8			
*12	63643	X	49935	-0-	-13708	-0-	42629	2	7306	9	Y	6642	6319	0	205	1	196
													3	8			
01	63643	X	48434	-0-	-15209	-0-	41304	2	70	4	Y	6418	6377	0	167	1	65
							7060	9					5	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78430	X	54329	-0-	-24101	-0-	47431	2	114	4	Y	6167	6123	1	38	8	91
							6784	9									
*08	66061	X	44637	-0-	-21424	-0-	38906	2	37	4	Y	5176	5149	1	23	8	95
							5694	9									
09	60960	X	43565	-0-	-17395	-0-	38143	2	5422	9	Y	4929	4962	1	9	8	53
10	61039	X	44097	-0-	-16942	-0-	38692	2	6	4	Y	4908	1395	0	3509	1	54
							5399	9					3	8			
*11	55560	X	42575	-0-	-12985	-0-	37630	2	4945	9	Y	4495	4299	0	184	1	55
													11	8			
*12	54312	X	43250	-0-	-11062	-0-	42	1	38201	2	Y	4552	4269	0	167	1	169
							5007	9					2	8			
01	45012	X	44383	-0-	-629	-0-	153	1	39150	2	Y	4517	4454	0	143	1	85
							111	4	4969	9			4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116980	X	116980	-0-	-0-	-0-	99846	2	3686	4	Y	12225	11957	1	244	8	161
							13448	9									
*07	115281	X	115281	-0-	-0-	-0-	99514	2	2714	4	Y	11866	11569	1	325	8	133
							13053	9									
08	109438	X	109438	-0-	-0-	-0-	96731	2	826	4	Y	10801	10616	1	212	8	106
							11881	9									
09	98108	X	98108	-0-	-0-	-0-	87225	2	37	4	Y	9860	9380	1	407	8	179
							10846	9									
10	94238	X	94238	-0-	-0-	-0-	82230	2	2014	4	Y	9085	9045	1	102	8	117
							9994	9									
11	55862	X	55862	-0-	-0-	-0-	387	1	47630	2	Y	7057	6974	1	55	8	145
							82	4	7763	9							
12	83293	X	83293	-0-	-0-	-0-	2083	1	72256	2	Y	7847	7714	1	87	8	191
							322	4	8632	9							
*01	88925	X	88925	-0-	-0-	-0-	1963	1	77300	2	Y	7904	7856	1	106	8	133
							968	4	8694	9							

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

*06	153510	X	47115	-0-	-106395	-0-	37265	2	514	4	Y	8487	8248	1	149	8	247
							9336	9									
*07	158627	X	48673	-0-	-109954	-0-	38923	2	96	4	Y	8776	8604	1	164	8	255
							9654	9									
*08	56482	X	47639	-0-	-8843	-0-	37381	2	665	4	Y	8721	8755	1	68	8	153
							9593	9									
09	54660	X	40806	-0-	-13854	-0-	31946	2	181	4	Y	7890	7690	1	146	8	207
							8679	9									
10	53971	X	41197	-0-	-12774	-0-	32902	2	10	4	Y	7532	7636	1	5	8	98
							8285	9									
11	53775	X	53775	-0-	-0-	-0-	45499	2	78	4	Y	7453	7397	1	4	8	150
							8198	9									
12	48484	X	46200	-0-	-2284	-0-	37762	2	144	4	Y	7540	7314	1			376
							8294	9									
01	47554	X	35847	-0-	-11707	-0-	30865	2	4982	9	Y	4529	4814	1	1	8	90

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

*06	193110	X	55409	-0-	-137701	-0-	42288	2	529	4	Y	11447	11148	1	170	8	336
							12592	9									
*07	199547	X	32268	-0-	-167279	-0-	24359	2	65	4	Y	7131	7149	1	109	8	209
							7844	9									
*08	54095	X	42493	-0-	-11602	-0-	32158	2	570	4	Y	8877	8844	1	86	8	156
							9765	9									
09	55110	X	48387	-0-	-6723	-0-	37560	2	197	4	Y	9664	9384	1	182	8	254
							10630	9									
10	56947	X	47138	-0-	-9809	-0-	36975	2	11	4	Y	9229	9354	1	7	8	122
							10152	9									
11	55110	X	43636	-0-	-11474	-0-	34092	2	61	4	Y	8621	8560	1	4	8	179
							9483	9									
12	50003	X	46484	-0-	-3519	-0-	36823	2	111	4	Y	8682	8430	1			431
							9550	9									
01	50003	X	38454	-0-	-11549	-0-	32561	2	5893	9	Y	5357	5682	1	1	8	105

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193110	X	35660	-0-	-157450	-0-	27784	2	7876	9	Y	7160	7059	1	102	8	109
*07	199547	X	32118	-0-	-167429	-0-	24773	2	7345	9	Y	6677	6565	1	117	8	104
*08	49228	X	27379	-0-	-21849	-0-	20212	2	37	4	Y	6482	6389	1	46	8	151
							7130	9									
09	41730	X	30827	-0-	-10903	-0-	24280	2	6547	9	Y	5952	5910	1	86	8	107
10	39866	X	32456	-0-	-7410	-0-	25519	2	23	4	Y	6285	6320	1	4	8	68
							6914	9									
11	35640	X	27593	-0-	-8047	-0-	21717	2	2	4	Y	5340	5361	1	2	8	45
							5874	9									
12	31992	X	27922	-0-	-4070	-0-	21957	2	39	4	Y	5387	5220	1			212
							5926	9									
01	32457	X	8772	-0-	-23685	-0-	6607	2	21	4	Y	1949	2051	1			110
							2144	9									

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

*07	266011	X	61374	-0-	-204637	-0-	53760	2	136	4	Y	6798	6754	1	38	8	101
							7478	9									
*08	82584	X	55935	-0-	-26649	-0-	48933	2	52	4	Y	6318	6277	1	26	8	116
							6950	9									
09	70890	X	57479	-0-	-13411	-0-	50953	2	6526	9	Y	5933	5974	1	11	8	64
10	72788	X	52231	-0-	-20557	-0-	46119	2	8	4	Y	5549	1586	0	3963	1	61
							6104	9					3	8			
*11	65820	X	48456	-0-	-17364	-0-	42746	2	5710	9	Y	5191	4987	0	190	1	64
													11	8			
*12	61380	X	48927	-0-	-12453	-0-	60	1	43008	2	Y	5326	5018	0	171	1	199
							5859	9					2	8			
01	59396	X	53851	-0-	-5545	-0-	238	1	47813	2	Y	5115	5053	0	159	1	97
							173	4	5627	9			5	8			

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

*06	199170	X	48758	-0-	-150412	-0-	37946	2	10812	9	Y	9829	9665	1	117	8	150
*07	205809	X	49873	-0-	-155936	-0-	38947	2	10926	9	Y	9933	9812	1	116	8	155
*08	49011	X	44423	-0-	-4588	-0-	35390	2	71	4	Y	8147	8064	1	49	8	189
							8962	9									
09	48540	X	41433	-0-	-7107	-0-	32582	2	8851	9	Y	8046	7995	1	94	8	146
10	50375	X	41295	-0-	-9080	-0-	32608	2	40	4	Y	7861	7918	1	3	8	86
							8647	9									
11	48750	X	42645	-0-	-6105	-0-	34306	2	4	4	Y	7577	7597	1	2	8	64
							8335	9									
12	49755	X	33720	-0-	-16035	-0-	26128	2	66	4	Y	6842	6638	1			268
							7526	9									
01	44361	X	12250	-0-	-32111	-0-	9292	2	39	4	Y	2654	2772	1	1	8	149
							2919	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168960	X	40933	-0-	-128027	-0-	31520	2	9413	9	Y	8557	8444	1	138	8	129
*07	174592	X	27023	-0-	-147569	-0-	20587	2	6436	9	Y	5851	5787	1	102	8	91
*08	58993	X	49496	-0-	-9497	-0-	38473	2	74	4	Y	9954	9746	1	68	8	231
							10949	9									
09	57090	X	49057	-0-	-8033	-0-	38168	2	10889	9	Y	9899	9815	1	136	8	179
10	58993	X	45142	-0-	-13851	-0-	35280	2	41	4	Y	8928	9005	1	5	8	97
							9821	9									
11	47820	X	40940	-0-	-6880	-0-	31786	2	4	4	Y	8318	8341	1	4	8	70
							9150	9									
12	50685	X	38248	-0-	-12437	-0-	29403	2	70	4	Y	7977	7737	1			310
							8775	9									
01	50685	X	332	-0-	-50353	-0-	22	2	5	4	Y	277	571	1			16
							305	9									

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

*07	233771	X	64670	-0-	-169101	-0-	53345	2	143	4	Y	10165	10106	1	38	8	153
							11182	9									
*08	72447	X	65285	-0-	-7162	-0-	53852	2	66	4	Y	10334	10268	1	28	8	191
							11367	9									
09	70140	X	63801	-0-	-6339	-0-	52908	2	10893	9	Y	9903	9975	1	11	8	108
10	72478	X	59555	-0-	-12923	-0-	49216	2	11	4	Y	9389	2732	0	6656	1	106
							10328	9					3	8			
*11	63150	X	54785	-0-	-8365	-0-	45138	2	9647	9	Y	8770	8542	0	214	1	109
													11	8			
*12	65937	X	50398	-0-	-15539	-0-	58	1	41294	2	Y	8224	7846	0	175	1	310
							9046	9					2	8			
01	65937	X	49574	-0-	-16363	-0-	203	1	40750	2	Y	7703	7717	0	145	1	147
							148	4	8473	9			4	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

*04	41040	X	17432	-0-	-23608	-0-	12828	2	10	4	Y	4176	4144	0	15	1	94
							4594	9					11	8			
05	42408	X	18042	-0-	-24366	-0-	13267	2	42	4	Y	4303	2940	0	1284	1	162
							4733	9					11	8			
06	41040	X	18194	-0-	-22846	-0-	13775	2	15	4	Y	4004	3981	0	25	1	143
							4404	9					17	8			
*07	42408	X	26619	-0-	-15789	-0-	21409	2	22	4	Y	4716	4628	0	11	1	201
							5188	9					19	8			
08	28984	X	28984	-0-	-0-	-0-	24154	2	145	4	Y	4259	4038	0	232	1	190
							4685	9									
*09	30260	X	30260	-0-	-0-	-0-	25358	2	630	4	Y	3884	2901	0	754	1	404
							4272	9					15	8			
*10	26598	X	26079	-0-	-519	-0-	22178	2	28	4	Y	3521	3461	0	340	1	93
							3873	9					31	8			
*11	28050	X	25549	-0-	-2501	-0-	22245	2	36	4	Y	2971	2921	0	24	1	109
							3268	9					10	8			
12	31279	X	27253	-0-	-4026	-0-	23457	2	1	4	Y	3450	3216	0	28	1	290
							3795	9					25	8			
01	31279	X	24094	-0-	-7185	-0-	20797	2	22	4	Y	2977	3073	0	74	1	108
							3275	9					12	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22890	X	13590	-0-	-9300	-0-	11167	2	8	4	Y	2195	2150	0	13	1	49
							2415	9					17	8			
05	23653	X	8866	-0-	-14787	-0-	6434	2	20	4	Y	2193	1493	0	652	1	82
							2412	9					15	8			
06	22890	X	8886	-0-	-14004	-0-	6576	2	7	4	Y	2094	2064	0	14	1	74
							2303	9					24	8			
*07	23653	X	9424	-0-	-14229	-0-	7079	2	7	4	Y	2125	2083	0	4	1	90
							2338	9					22	8			
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	5731	2	34	4	Y	1989	1883	0	106	1	89
							2188	9					1	8			
*09	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	6874	2	169	4	Y	2077	1535	0	397	1	215
							2285	9					19	8			
*10	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	6833	2	8	4	Y	2205	2116	0	202	1	58
							2426	9					44	8			
*11	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	6926	2	11	4	Y	2102	2059	0	9	1	77
							2312	9					15	8			
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	7306	2	2586	9	Y	2351	2186	0	10	1	197
													35	8			
*01	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	7336	2	8	4	Y	1911	1991	0	30	1	70
							2102	9					17	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

*07	251193	X	50026	-0-	-201167	-0-	43715	2	103	4	Y	5644	5634	1	33	8	85
							6208	9									
*08	82522	X	52202	-0-	-30320	-0-	45418	2	61	4	Y	6112	6041	1	44	8	112
							6723	9									
09	78330	X	53102	-0-	-25228	-0-	46525	2	6577	9	Y	5979	6015	1	12	8	64
10	80941	X	56758	-0-	-24183	-0-	49885	2	10	4	Y	6239	1771	0	4460	1	69
							6863	9					3	8			
*11	72750	X	52498	-0-	-20252	-0-	46337	2	6161	9	Y	5601	5374	0	216	1	68
													12	8			
*12	55692	X	55692	-0-	-0-	-0-	62	1	49033	2	Y	5997	5636	0	204	1	223
							6597	9					2	8			
01	56761	X	54997	-0-	-1764	-0-	220	1	47824	2	Y	6175	6109	0	167	1	117
							160	4	6793	9			5	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

*07	266011	X	55688	-0-	-210323	-0-	48759	2	116	4	Y	6194	6147	1	40	8	92
							6813	9									
*08	66123	X	50395	-0-	-15728	-0-	44623	2	44	4	Y	5207	5177	1	27	8	95
							5728	9									
09	63990	X	47927	-0-	-16063	-0-	42473	2	5454	9	Y	4958	4990	1	10	8	53
10	64232	X	46074	-0-	-18158	-0-	40558	2	7	4	Y	5008	1419	0	3584	1	55
							5509	9					3	8			
*11	57900	X	41277	-0-	-16623	-0-	36321	2	4956	9	Y	4505	4313	0	181	1	55
													11	8			
*12	55676	X	43562	-0-	-12114	-0-	46	1	38656	2	Y	4418	4135	0	172	1	164
							4860	9					2	8			
01	50375	X	44125	-0-	-6250	-0-	165	1	38890	2	Y	4500	4429	0	145	1	85
							120	4	4950	9			5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	45570	X	22718	-0-	-22852	-0-	18581	2	4137	9	Y	3761	3699	0	39	1	47
													12	8			
05	47089	X	27451	-0-	-19638	-0-	23336	2	4115	9	Y	3741	3710	0	26	1	40
													12	8			
06	45570	X	22075	-0-	-23495	-0-	19208	2	2867	9	Y	2606	2473	0	97	1	60
													16	8			
*07	47089	X	21165	-0-	-25924	-0-	17430	2	18	4	Y	3379	3330	0	18	1	62
							3717	9					29	8			
08	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	15572	2	3111	9	Y	2828	2814	0	13	1	63
*09	26520	X	16598	-0-	-9922	-0-	13608	2	2990	9	Y	2718	2667	0	32	1	67
													15	8			
*10	27404	X	17444	-0-	-9960	-0-	14956	2	16	4	Y	2247	2238	0	12	1	37
							2472	9					27	8			
*11	22080	X	15382	-0-	-6698	-0-	13663	2	17	4	Y	1547	1518	0	12	1	42
							1702	9					12	8			
*12	21142	X	16569	-0-	-4573	-0-	15031	2	1538	9	Y	1398	1340	0	15	1	57
													28	8			
01	18693	X	17112	-0-	-1581	-0-	15327	2	1785	9	Y	1623	1524	0	105	1	35
													16	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220317	X	58884	-0-	-161433	-0-	51400	2	121	4	Y	6694	6653	1	35	8	99
							7363	9									
*08	220317	X	51472	-0-	-168845	-0-	45062	2	42	4	Y	5789	5760	1	22	8	106
							6368	9									
09	67470	X	48144	-0-	-19326	-0-	42269	2	5875	9	Y	5341	5382	1	8	8	57
10	69719	X	53455	-0-	-16264	-0-	46982	2	7	4	Y	5878	1664	0	4204	1	64
							6466	9					3	8			
*11	63240	X	43535	-0-	-19705	-0-	38461	2	5074	9	Y	4613	4411	0	201	1	56
													9	8			
*12	58869	X	49307	-0-	-9562	-0-	51	1	43341	2	Y	5377	5030	0	202	1	199
							5915	9					2	8			
01	53444	X	46466	-0-	-6978	-0-	185	1	40947	2	Y	4727	4673	0	160	1	89
							134	4	5200	9			4	8			

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252123	X	63272	-0-	-188851	-0-	53042	2	136	4	Y	9176	9117	1	41	8	138
							10094	9									
*08	252123	X	60037	-0-	-192086	-0-	50629	2	54	4	Y	8504	8456	1	29	8	157
							9354	9									
09	69150	X	56452	-0-	-12698	-0-	47954	2	8498	9	Y	7725	7787	1	11	8	84
10	70990	X	58113	-0-	-12877	-0-	49091	2	9	4	Y	8194	2360	0	5824	1	91
							9013	9					3	8			
*11	63300	X	48586	-0-	-14714	-0-	40990	2	7596	9	Y	6905	6670	0	229	1	85
													12	8			
*12	63271	X	48463	-0-	-14808	-0-	56	1	40982	2	Y	6750	6376	0	205	1	252
							7425	9					2	8			
01	60016	X	42610	-0-	-17406	-0-	186	1	35655	2	Y	6031	6015	0	149	1	115
							135	4	6634	9			4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232620	X	49625	-0-	-182995	-0-	7402	1	33425	2	Y	6895	6615	1	195	8	90
							1213	4	7585	9							
*07	240374	X	74277	-0-	-166097	-0-	6351	1	56803	2	Y	9049	8771	1	267	8	101
							1169	4	9954	9							
08	240374	X	78282	-0-	-162092	-0-	4282	1	63580	2	Y	8984	8781	1	217	8	87
							538	4	9882	9							
09	78326	X	78326	-0-	-0-	-0-	3536	1	65117	2	Y	8768	8316	1	380	8	159
							28	4	9645	9							
10	81372	X	81372	-0-	-0-	-0-	3455	1	67232	2	Y	8713	8657	1	102	8	113
							1101	4	9584	9							
11	75540	X	70319	-0-	-5221	-0-	3169	1	59099	2	Y	7226	7129	1	61	8	149
							102	4	7949	9							
12	80848	X	73093	-0-	-7755	-0-	3120	1	61615	2	Y	7348	7233	1	86	8	178
							275	4	8083	9							
01	81375	X	59250	-0-	-22125	-0-	2846	1	50015	2	Y	5583	5580	1	87	8	94
							248	4	6141	9							

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

*07	209188	X	69663	-0-	-139525	-0-	55412	2	1449	4	Y	11638	11858	1	27	8	131
							12802	9									
*08	209188	X	66328	-0-	-142860	-0-	53916	2	357	4	Y	10959	10771	1	56	8	263
							12055	9									
09	202440	X	61962	-0-	-140478	-0-	50980	2	10982	9	Y	9984	9817	1	14	8	416
10	50573	X	50573	-0-	-0-	-0-	42895	2	8	4	Y	6973	1255	0	5953	1	176
							7670	9					5	8			
*11	78030	X	43596	-0-	-34434	-0-	34697	2	8899	9	Y	8090	7910	0	206	1	134
													16	8			
*12	69688	X	44127	-0-	-25561	-0-	35636	2	8491	9	Y	7719	7144	0	319	1	387
													3	8			
01	66278	X	49084	-0-	-17194	-0-	41420	2	6	4	Y	6962	6743	0	311	1	293
							7658	9					2	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

*07	299212	X	65826	-0-	-233386	-0-	52361	2	1506	4	Y	10872	10979	1	18	8	123
							11959	9									
*08	299212	X	74978	-0-	-224234	-0-	62192	2	478	4	Y	11189	11002	1	42	8	268
							12308	9									
09	289560	X	56432	-0-	-233128	-0-	46847	2	9585	9	Y	8714	8611	1	8	8	363
10	51849	X	51849	-0-	-0-	-0-	40807	2	10	4	Y	10029	1791	0	8339	1	258
							11032	9					4	8			
*11	72510	X	55823	-0-	-16687	-0-	46909	2	8914	9	Y	8104	7950	0	257	1	133
													22	8			
*12	74927	X	52063	-0-	-22864	-0-	43169	2	8894	9	Y	8085	7439	0	373	1	403
													3	8			
01	74927	X	60043	-0-	-14884	-0-	49187	2	7	4	Y	9863	9489	0	357	1	418
							10849	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76876	X	76876	-0-	-0-	-0-	60486	2	1732	4	Y	13325	13513	1	23	8	150
							14658	9									
*08	76535	X	76535	-0-	-0-	-0-	62003	2	460	4	Y	12793	12588	1	48	8	307
							14072	9									
09	69472	X	69472	-0-	-0-	-0-	56864	2	12608	9	Y	11462	11280	1	12	8	477
10	66121	X	66121	-0-	-0-	-0-	55915	2	13	4	Y	9266	1648	0	7856	1	234
							10193	9					5	8			
*11	52426	X	52426	-0-	-0-	-0-	43520	2	8906	9	Y	8096	7892	0	286	1	133
													19	8			
*12	54815	X	54815	-0-	-0-	-0-	44355	2	10460	9	Y	9509	8894	0	261	1	484
													3	8			
*01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	4	Y	1433	1838	0	15	1	62
							1576	9					2	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

*07	257486	X	129823	-0-	-127663	-0-	100542	2	551	4	Y	26118	25760	1	88	8	363
							28730	9									
*08	257486	X	102461	-0-	-155025	-0-	79628	2	51	4	Y	20711	20838	1	74	8	162
							22782	9									
09	249180	X	81994	-0-	-167186	-0-	63105	2	776	4	Y	16466	16538	1	15	8	75
							18113	9									
10	257486	X	59338	-0-	-198148	-0-	42645	2	3185	4	Y	12280	3405	0	8887	1	57
							13508	9					6	8			
*11	125610	X	68053	-0-	-57557	-0-	52769	2	120	4	Y	13785	13491	0	212	1	124
							15164	9					15	8			
*12	129797	X	63685	-0-	-66112	-0-	49033	2	14652	9	Y	13320	12950	0	297	1	194
													3	8			
01	102393	X	59731	-0-	-42662	-0-	46485	2	15	4	Y	12028	11912	0	215	1	86
							13231	9					9	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

*07	273916	X	132349	-0-	-141567	-0-	101744	2	646	4	Y	27235	26876	1	90	8	379
							29959	9									
*08	273916	X	117402	-0-	-156514	-0-	91595	2	58	4	Y	23408	23524	1	80	8	183
							25749	9									
09	265080	X	102993	-0-	-162087	-0-	80140	2	344	4	Y	20463	20537	1	16	8	93
							22509	9									
10	273916	X	99186	-0-	-174730	-0-	76846	2	856	4	Y	19531	5432	0	14092	1	91
							21484	9					9	8			
*11	135990	X	66939	-0-	-69051	-0-	51581	2	109	4	Y	13863	13521	0	296	1	124
							15249	9					13	8			
*12	132308	X	77308	-0-	-55000	-0-	59738	2	17570	9	Y	15973	15553	0	308	1	233
													3	8			
01	117304	X	71653	-0-	-45651	-0-	55863	2	17	4	Y	14339	14211	0	249	1	102
							15773	9					10	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315115	X	185263	-0-	-129852	-0-	152653	2	838	4	Y	28884	28514	1	92	8	400
							31772	9									
*08	315115	X	162329	-0-	-152786	-0-	134092	2	86	4	Y	25592	25711	1	82	8	199
							28151	9									
09	304950	X	143978	-0-	-160972	-0-	118932	2	25046	9	Y	22769	22848	1	16	8	104
10	315115	X	139644	-0-	-175471	-0-	114792	2	591	4	Y	22055	6081	0	15968	1	102
							24261	9					8	8			
*11	193830	X	128767	-0-	-65063	-0-	106127	2	182	4	Y	20416	19794	0	529	1	181
							22458	9					14	8			
*12	185225	X	125029	-0-	-60196	-0-	102805	2	22224	9	Y	20204	19515	0	575	1	292
													3	8			
01	162254	X	117837	-0-	-44417	-0-	97443	2	22	4	Y	18520	18211	0	459	1	131
							20372	9					11	8			

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

*06	0		82450	-0-	82450	505993	63336	2	72	4	Y	17311	17114	1	233	8	108
							19042	9									
*07	559696	X	53703	-0-	-505993	-0-	39740	2	8	4	Y	12686	12462	1	193	8	139
							13955	9									
*08	173538	X	82543	-0-	-90995	-0-	61938	2	308	4	Y	18452	18301	1	74	8	216
							20297	9									
09	167940	X	71029	-0-	-96911	-0-	54020	2	79	4	Y	15391	15061	1	185	8	361
							16930	9									
10	173538	X	68769	-0-	-104769	-0-	51622	2	17147	9	Y	15588	15875	1	13	8	61
11	167940	X	58998	-0-	-108942	-0-	45357	2	92	4	Y	12317	12313	1	5	8	60
							13549	9									
12	82460	X	61902	-0-	-20558	-0-	49026	2	109	4	Y	11606	11474	1			192
							12767	9									
01	82460	X	56112	-0-	-26348	-0-	44556	2	110	4	Y	10405	10344	1	2	8	251
							11446	9									

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

*06	0		72777	-0-	72777	555239	57163	2	65	4	Y	14135	14065	1	160	8	88
							15549	9									
*07	626732	X	71493	-0-	-555239	-0-	55256	2	11	4	Y	14751	14512	1	165	8	162
							16226	9									
*08	181970	X	80074	-0-	-101896	-0-	63235	2	315	4	Y	15022	14936	1	73	8	175
							16524	9									
09	176100	X	63604	-0-	-112496	-0-	49995	2	73	4	Y	12305	12019	1	175	8	286
							13536	9									
10	181970	X	66674	-0-	-115296	-0-	51981	2	14693	9	Y	13357	13584	1	8	8	51
11	176100	X	65860	-0-	-110240	-0-	52633	2	108	4	Y	11926	11913	1	5	8	59
							13119	9									
12	79980	X	58611	-0-	-21369	-0-	46526	2	104	4	Y	10892	10774	1			177
							11981	9									
01	79980	X	53016	-0-	-26964	-0-	41925	2	104	4	Y	9988	9927	1	2	8	236
							10987	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		77093	-0-	77093	550797	58865	2	67	4	Y	16510	16417	1	139	8	104
							18161	9									
*07	612256	X	61459	-0-	-550797	-0-	45062	2	9	4	Y	14898	14708	1	129	8	165
							16388	9									
*08	207824	X	64465	-0-	-143359	-0-	49928	2	249	4	Y	12989	12950	1	52	8	152
							14288	9									
09	201120	X	56570	-0-	-144550	-0-	43550	2	64	4	Y	11778	11519	1	135	8	276
							12956	9									
10	207824	X	55165	-0-	-152659	-0-	43365	2	11800	9	Y	10727	10956	1	5	8	42
11	201120	X	51948	-0-	-149172	-0-	41025	2	84	4	Y	9854	9844	1	4	8	48
							10839	9									
12	64418	X	48154	-0-	-16264	-0-	37453	2	84	4	Y	9652	9540	1			160
							10617	9									
01	64418	X	45826	-0-	-18592	-0-	35717	2	88	4	Y	9110	9050	1	2	8	218
							10021	9									

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		69637	-0-	69637	515814	52626	2	60	4	Y	15410	15299	1	152	8	97
							16951	9									
*07	576925	X	61111	-0-	-515814	-0-	44820	2	9	4	Y	14802	14585	1	151	8	163
							16282	9									
*08	177103	X	58448	-0-	-118655	-0-	44935	2	224	4	Y	12081	12046	1	57	8	141
							13289	9									
09	171390	X	66869	-0-	-104521	-0-	51914	2	76	4	Y	13526	13170	1	181	8	316
							14879	9									
10	177103	X	53811	-0-	-123292	-0-	41484	2	12327	9	Y	11206	11473	1	6	8	43
11	171390	X	53474	-0-	-117916	-0-	41171	2	84	4	Y	11108	11092	1	5	8	54
							12219	9									
12	69099	X	53262	-0-	-15837	-0-	41508	2	93	4	Y	10601	10478	1			177
							11661	9									
01	69099	X	34410	-0-	-34689	-0-	26347	2	65	4	Y	7271	7269	1	2	8	177
							7998	9									

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		69700	-0-	69700	468501	53795	2	61	4	Y	14404	14300	1	168	8	90
							15844	9									
*07	523044	X	54543	-0-	-468501	-0-	40144	2	8	4	Y	13083	12874	1	155	8	144
							14391	9									
*08	156271	X	57284	-0-	-98987	-0-	44815	2	223	4	Y	11133	11087	1	60	8	130
							12246	9									
09	151230	X	50925	-0-	-100305	-0-	39568	2	58	4	Y	10272	10004	1	158	8	240
							11299	9									
10	156271	X	47486	-0-	-108785	-0-	37122	2	10364	9	Y	9422	9619	1	6	8	37
11	151230	X	21714	-0-	-129516	-0-	16475	2	33	4	Y	4733	4745	1	2	8	23
							5206	9									
12	57226	X	29698	-0-	-27528	-0-	22374	2	50	4	Y	6613	6528	1			108
							7274	9									
01	57226	X	10700	-0-	-46526	-0-	8008	2	20	4	Y	2429	2479	1			58
							2672	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207173	X	42527	-0-	-164646	-0-	32714	2	567	4	Y	8405	8348	1	32	8	117
							9246	9									
*08	207173	X	78593	-0-	-128580	-0-	60517	2	49	4	Y	16388	16303	1	74	8	128
							18027	9									
09	200490	X	73514	-0-	-126976	-0-	57022	2	16492	9	Y	14993	15038	1	14	8	69
10	207173	X	74109	-0-	-133064	-0-	57517	2	45	4	Y	15043	4173	0	10861	1	70
							16547	9					8	8			
*11	200490	X	68201	-0-	-132289	-0-	52975	2	346	4	Y	13527	13180	0	280	1	121
							14880	9					16	8			
*12	78523	X	72298	-0-	-6225	-0-	56450	2	15848	9	Y	14407	14020	0	295	1	210
													3	8			
01	78523	X	68109	-0-	-10414	-0-	53587	2	20	4	Y	13184	13032	0	258	1	94
							14502	9					10	8			

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

*06	0		48379	-0-	48379	186421	37274	2	43	4	Y	10056	9940	1	133	8	63
							11062	9									
*07	220307	X	33886	-0-	-186421	-0-	25217	2	5	4	Y	7876	7738	1	114	8	87
							8664	9									
*08	68727	X	15026	-0-	-53701	-0-	11698	2	58	4	Y	2973	2996	1	29	8	35
							3270	9									
09	66510	X	41686	-0-	-24824	-0-	31468	2	187	4	Y	9119	8789	1	152	8	213
							10031	9									
10	68727	X	41532	-0-	-27195	-0-	31830	2	9702	9	Y	8820	8993	1	6	8	34
11	66510	X	37030	-0-	-29480	-0-	28502	2	58	4	Y	7700	7692	1	4	8	38
							8470	9									
12	43090	X	39305	-0-	-3785	-0-	30665	2	68	4	Y	7793	7702	1			129
							8572	9									
01	43090	X	36649	-0-	-6441	-0-	28854	2	71	4	Y	7022	6980	1	2	8	169
							7724	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

*06	0		208588	-0-	208588	956883	177967	2	6481	4	Y	21945	21551	1	400	8	290
							24140	9									
*07	0		196264	-0-	196264	1153147	171087	2	3926	4	Y	19319	18853	1	539	8	217
							21251	9									
*08	1271660	X	118513	-0-	-1153147	-0-	1389	1	104220	2	Y	10929	10785	1	255	8	106
							882	4	12022	9							
09	310950	X	88145	-0-	-222805	-0-	6414	1	72745	2	Y	8141	7690	1	411	8	146
							31	4	8955	9							
10	321315	X	122762	-0-	-198553	-0-	5265	1	103602	2	Y	11087	10945	1	145	8	143
							1699	4	12196	9							
11	310950	X	115326	-0-	-195624	-0-	4280	1	100037	2	Y	9851	9693	1	99	8	202
							173	4	10836	9							
12	321315	X	117079	-0-	-204236	-0-	4214	1	101765	2	Y	9677	9506	1	139	8	234
							455	4	10645	9							
*01	90908	X	90908	-0-	-0-	-0-	4249	1	78452	2	Y	7107	7081	1	141	8	119
							389	4	7818	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		158712	-0-	158712	778727	134563	2	4898	4	Y	17501	17245	1	300	8	231
							19251	9									
*07	0		140603	-0-	140603	919330	121119	2	2892	4	Y	15084	14719	1	427	8	169
							16592	9									
*08	1042887	X	123557	-0-	-919330	-0-	108392	2	917	4	Y	12953	12667	1	329	8	126
							14248	9									
09	263610	X	108433	-0-	-155177	-0-	95815	2	41	4	Y	11434	10822	1	531	8	207
							12577	9									
10	272397	X	71301	-0-	-201096	-0-	1497	1	60902	2	Y	7185	7191	1	108	8	93
							998	4	7904	9							
11	263610	X	70331	-0-	-193279	-0-	2140	1	59955	2	Y	7394	7245	1	90	8	152
							103	4	8133	9							
12	272397	X	59644	-0-	-212753	-0-	2682	1	49959	2	Y	6164	6052	1	115	8	149
							223	4	6780	9							
*01	59312	X	59312	-0-	-0-	-0-	3425	1	48822	2	Y	6203	6110	1	139	8	103
							242	4	6823	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		198852	-0-	198852	971044	163570	2	13265	4	Y	20015	19700	1	358	8	264
							22017	9									
*07	0		180514	-0-	180514	1151558	154064	2	7303	4	Y	17406	16992	1	483	8	195
							19147	9									
*08	1318917	X	167359	-0-	-1151558	-0-	149468	2	1328	4	Y	15057	14773	1	332	8	147
							16563	9									
09	319440	X	151532	-0-	-167908	-0-	136121	2	58	4	Y	13957	13222	1	630	8	252
							15353	9									
10	330088	X	142904	-0-	-187184	-0-	126174	2	2736	4	Y	12722	12654	1	156	8	164
							13994	9									
11	319440	X	126002	-0-	-193438	-0-	113659	2	196	4	Y	11043	10878	1	102	8	227
							12147	9									
12	330088	X	102493	-0-	-227595	-0-	796	1	91986	2	Y	8376	8281	1	119	8	203
							497	4	9214	9							
*01	86757	X	86757	-0-	-0-	-0-	2688	1	75562	2	Y	6862	6822	1	128	8	115
							959	4	7548	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		154092	-0-	154092	701517	131129	2	4774	4	Y	16535	16246	1	315	8	218
							18189	9									
*07	0		134908	-0-	134908	836425	117014	2	2414	4	Y	14073	13734	1	399	8	158
							15480	9									
*08	921136	X	84711	-0-	-836425	-0-	5535	1	69060	2	Y	8665	8502	1	237	8	84
							584	4	9532	9							
09	231210	X	93019	-0-	-138191	-0-	5343	1	76403	2	Y	10219	9653	1	465	8	185
							32	4	11241	9							
10	238917	X	93572	-0-	-145345	-0-	4685	1	76503	2	Y	10120	10046	1	128	8	131
							1252	4	11132	9							
11	231210	X	85316	-0-	-145894	-0-	3805	1	71511	2	Y	8979	8839	1	86	8	185
							123	4	9877	9							
12	238917	X	82214	-0-	-156703	-0-	3734	1	68601	2	Y	8703	8558	1	119	8	211
							306	4	9573	9							
*01	75057	X	75057	-0-	-0-	-0-	3365	1	62787	2	Y	7813	7759	1	134	8	131
							311	4	8594	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2318	-0-	2318	2318	1403	2	237	4	Y	616	597	1	10	8	9
							678	9									
*08	0		350494	-0-	350494	352812	286546	2	183	4	Y	57968	57523	1			454
							63765	9									
*09	622652	X	269840	-0-	-352812	-0-	224870	2	44970	9	Y	40882	41103	1	48	8	185
*10	335854	X	229575	-0-	-106279	-0-	191952	2	113	4	Y	34100	9388	0	24639	1	158
							37510	9					100	8			
*11	325020	X	194477	-0-	-130543	-0-	162741	2	280	4	Y	28596	27329	0	1173	1	250
							31456	9					2	8			
*12	335854	X	180151	-0-	-155703	-0-	152015	2	28136	9	Y	25578	24665	0	789	1	369
													5	8			
01	335854	X	163030	-0-	-172824	-0-	138622	2	32	4	Y	22160	21731	0	636	1	156
							24376	9					6	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

09	SHUT IN		12201	-0-	12201	12201	9123	2	199	4	N	2617	2099	1	15	8	503
							2879	9									
10	SHUT IN		214132	-0-	214132	226333	158918	2	548	4	N	49696	49851	1	30	8	318
							54666	9									
11	SHUT IN		196633	-0-	196633	422966	150214	2	4	4	N	42195	42223	1	76	8	214
							46415	9									
12	SHUT IN		173358	-0-	173358	596324	136422	2	36936	9	N	33578	33560	1	11	8	221
01	SHUT IN		138871	-0-	138871	735195	108262	2	773	4	N	27124	27288	1	17	8	40
							29836	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

*09	SHUT IN		40535	-0-	40535	40535	34286	2	140	4	N	5554	4458	1	38	8	1058
							6109	9									
*10	SHUT IN		270450	-0-	270450	310985	226789	2	867	4	N	38904	39676	1	43	8	243
							42794	9									
*11	SHUT IN		285068	-0-	285068	596053	243207	2	6	4	N	38050	37943	1	161	8	189
							41855	9									
*12	858228	X	262175	-0-	-596053	-0-	224816	2	37359	9	N	33963	33912	1	24	8	216
*01	275962	X	221911	-0-	-54051	-0-	193106	2	28805	9	N	26186	26325	1	41	8	36

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	117522	X	NO RPT	-0-	-117522	-0-					N	NO RPT					-0-
11	195870	X	NO RPT	-0-	-195870	-0-					N	NO RPT					-0-
12	202399	X	NO RPT	-0-	-202399	-0-					N	NO RPT					-0-
01	202399	X	NO RPT	-0-	-202399	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	86616	X	NO RPT	-0-	-86616	-0-					N	NO RPT					-0-
11	144360	X	NO RPT	-0-	-144360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	149172	X	NO RPT	-0-	-149172	-0-					N	NO RPT					-0-
01	149172	X	NO RPT	-0-	-149172	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10495 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10507 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10493 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	30	-0-	30	10350	30	1			N	-0-					433
03	0	W	623	-0-	623	10973	304	1	319	9	N	290	170	1			553
04	0	W	512	-0-	512	11485	300	1	212	9	N	193	340	1			406
05	0	W	716	-0-	716	12201	310	1	261	2	N	132	188	1			350
							145	9									
06	0	W	911	-0-	911	13112	300	1	486	2	N	114					464
							125	9									
07	0	W	970	-0-	970	14082	310	1	535	2	N	114	208	5			370
							125	9									
08	0	W	597	-0-	597	14679	310	1	140	2	N	110	183	1			297
							26	4	121	9							
09	0	W	439	-0-	439	15118	300	1	17	2	N	111					408
							122	9									
10	0	W	378	-0-	378	15496	260	1	118	9	N	107	179	1			336
11	0	W	339	-0-	339	15835	299	1	40	9	N	36					372
12	0	W	399	-0-	399	16234	310	1	89	9	N	81					453
01	0	W	382	-0-	382	16616	310	1	72	9	N	65	176	1			342

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

08	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-
09	21570	X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					N	NO RPT					-0-
10	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-
11	21570	X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					N	NO RPT					-0-
12	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-
01	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	1302	4	149	9	Y	135	147	1			170
09	DLQ G-10		910	-0-	910	2361	92	3	730	4	Y	80	115	1			135
							88	9									
10	2400	N	660	-0-	-1740	621	577	4	83	9	Y	75	71	1			139
11	1566	N	945	-0-	-621	-0-	829	4	116	9	Y	105	72	1			172
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	347	3	977	4	Y	145	75	1			242
							160	9									
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1051	4	83	9	Y	75					317

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC 423519
GRIZZLY WELL #: 2H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35712	X	33238	-0-	-2474	-0-	1474	1	26801	2	Y	3071	3135	1	4	8	191
							1585	4	3378	9							
09	36630	X	33310	-0-	-3320	-0-	1479	1	26890	2	Y	4215	3985	1	10	8	411
							304	4	4637	9							
10	41292	X	33655	-0-	-7637	-0-	1484	1	26973	2	Y	3958	3992	1	8	8	369
							844	4	4354	9							
11	39960	X	27722	-0-	-12238	-0-	1226	1	22283	2	Y	3229	2865	1	13	8	720
							661	4	3552	9							
*12	41292	X	27957	-0-	-13335	-0-	693	1	12595	2	Y	412	680	0			452
							14216	4	453	9							
*01	34410	X	31208	-0-	-3202	-0-	512	1	9304	2	Y	3838	3261	0			1029
							17170	4	4222	9							

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

08	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	1145	1	20824	2	Y	4075	4029	1	4	8	166
							1503	4	4483	9							
09	25290	X	22135	-0-	-3155	-0-	960	1	17457	2	Y	3153	2977	1	5	8	337
							250	4	3468	9							
10	26133	X	25840	-0-	-293	-0-	1107	1	20131	2	Y	3515	3701	1	3	8	148
							735	4	3867	9							
11	25290	X	22088	-0-	-3202	-0-	848	1	15416	2	Y	3476	191	0	2856	1	577
							2000	4	3824	9							
*12	26133	X	23922	-0-	-2211	-0-	539	1	9806	2	Y	2735	2565	0	325	1	422
							10568	4	3009	9							
01	26133	X	25647	-0-	-486	-0-	427	1	7767	2	Y	3263	2823	0			862
							13864	4	3589	9							

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

08	77035	X	-0-	-0-	-77035	-0-					N	-0-					166
09	78960	X	24118	-0-	-54842	-0-	22725	4	1393	9	N	1266	1265	1	1	8	166
10	77035	X	30688	-0-	-46347	-0-	29039	4	1649	9	N	1499	1517	1	2	8	146
11	63420	X	48487	-0-	-14933	-0-	45946	4	2541	9	N	2310	2148	1			308
*12	53180	X	53180	-0-	-0-	-0-	50729	4	2451	9	N	2228	102	0	2062	1	362
													10	8			
*01	44938	X	44938	-0-	-0-	-0-	42792	4	2146	9	N	1951	1340	1	9	8	964

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

08	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	901	1	16391	2	N	901	1032	1	3	8	40
							3949	4	991	9							
09	9060	X	8319	-0-	-741	-0-	419	1	7625	2	N	29	29	8			40
							243	4	32	9							
10	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	383	1	6957	2	N	311	159	1	25	8	167
							4284	4	342	9							
11	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	450	1	8174	2	N	599	549	1	1	8	216
							2757	4	659	9							
*12	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	665	1	12082	2	N	871	744	1			343
							992	4	958	9							
*01	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	806	1	14664	2	N	803	1033	0			113
							5120	4	883	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18228	X	15529	-0-	-2699	-0-	586	1	10654	2	Y	3142	3068	1	6	8	127
							833	4	3456	9							
09	17640	X	8806	-0-	-8834	-0-	323	1	5874	2	Y	2371	2236	1	9	8	253
							1	4	2608	9							
10	18228	X	10307	-0-	-7921	-0-	356	1	6472	2	Y	2782	2730	1	3	8	302
							419	4	3060	9							
11	15030	X	9744	-0-	-5286	-0-	343	1	6235	2	Y	2349	121	0	1820	1	710
							582	4	2584	9							
*12	15531	X	10628	-0-	-4903	-0-	247	1	4496	2	Y	2631	2494	0	316	1	531
							2991	4	2894	9							
*01	17847	X	17847	-0-	-0-	-0-	310	1	5645	2	Y	3555	2758	0			1328
							7981	4	3911	9							

GRIZZLY WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	928	1	16872	2	Y	3281	3302	1	6	8	201
							972	4	3609	9							
09	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	918	1	16693	2	Y	2326	2280	1	15	8	232
							254	4	2559	9							
10	23374	X	7132	-0-	-16242	-0-	292	1	5315	2	Y	733	853	1	2	8	110
							719	4	806	9							
11	22620	X	4950	-0-	-17670	-0-	169	1	3067	2	Y	1471	1064	1	46	8	471
							96	4	1618	9							
*12	23374	X	10265	-0-	-13109	-0-	231	1	4205	2	Y	188	365	0			294
							5622	4	207	9							
*01	22382	X	16064	-0-	-6318	-0-	278	1	5048	2	Y	1993	1861	0	2	8	424
							8546	4	2192	9							

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52639	X	52639	-0-	-0-	-0-	2201	1	40023	2	Y	6019	6024	1	5	8	149
							3794	4	6621	9							
09	44422	X	44422	-0-	-0-	-0-	2019	1	36702	2	Y	4755	4851	1	8	8	45
							470	4	5231	9							
10	43493	X	43210	-0-	-283	-0-	1995	1	36278	2	Y	4488	4495	1	7	8	31
							4937	9									
11	42090	X	36320	-0-	-5770	-0-	1618	1	29427	2	Y	4089	569	0	3291	1	260
							777	4	4498	9							
*12	46613	X	46613	-0-	-0-	-0-	1055	1	19190	2	Y	5444	4484	0	911	1	309
							20380	4	5988	9							
*01	51522	X	51522	-0-	-0-	-0-	894	1	16255	2	Y	4890	3371	0	699	1	1129
							28994	4	5379	9							

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46562	X	44391	-0-	-2171	-0-	1680	1	30552	2	Y	6913	6735	1	9	8	398
							4555	4	7604	9							
09	77430	X	38405	-0-	-39025	-0-	1622	1	29494	2	Y	6010	6198	1	17	8	193
							678	4	6611	9							
10	80011	X	35788	-0-	-44223	-0-	1527	1	27768	2	Y	5878	5529	1			542
							27	4	6466	9							
11	77430	X	29842	-0-	-47588	-0-	1198	1	21783	2	Y	5249	5036	1			755
							1087	4	5774	9							
*12	47678	X	38934	-0-	-8744	-0-	708	1	12879	2	Y	6009	436	0	5377	1	951
							18737	4	6610	9							
*01	44742	X	44742	-0-	-0-	-0-	750	1	13643	2	Y	5622	5482	0	576	1	515
							24165	4	6184	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66154	X	56588	-0-	-9566	-0-	2572	1	46759	2	N	4129	4212	1	3	8	301
							2715	4	4542	9							
09	64020	X	36246	-0-	-27774	-0-	1686	1	30662	2	N	2859	2855	1	4	8	301
							753	4	3145	9							
10	66154	X	46322	-0-	-19832	-0-	2164	1	39347	2	N	3867	3804	1			364
							557	4	4254	9							
11	56340	X	42670	-0-	-13670	-0-	1735	1	31555	2	N	3877	141	0	3097	1	1003
							5115	4	4265	9							
*12	58218	X	46098	-0-	-12120	-0-	992	1	18034	2	N	2673	2105	0	1227	1	344
							24132	4	2940	9							
01	56575	X	52495	-0-	-4080	-0-	861	1	15647	2	N	3449	2836	0			957
							32193	4	3794	9							

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

08	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	636	1	11563	2	Y	1184	1330	1	1	8	38
							687	4	1302	9							
09	28521	X	28521	-0-	-0-	-0-	1290	1	23450	2	Y	3437	3119	1	5	8	351
							3781	9									
10	29970	X	29970	-0-	-0-	-0-	1307	1	23767	2	Y	4070	4014	1			407
							419	4	4477	9							
11	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	860	1	15641	2	Y	3229	2700	1			936
							606	4	3552	9							
*12	58137	X	58137	-0-	-0-	-0-	2119	1	38519	2	Y	3712	1227	0	2552	1	869
							13416	4	4083	9							
*01	59270	X	59270	-0-	-0-	-0-	1305	1	23721	2	Y	3288	1823	0	1361	1	971
							30627	4	3617	9			2	8			

LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

08	26877	X	24160	-0-	-2717	-0-	1039	1	18898	2	Y	2268	2250	1	3	8	56
							1728	4	2495	9							
09	26010	X	24482	-0-	-1528	-0-	1123	1	20305	2	Y	2465	2490	1	8	8	23
							342	4	2712	9							
10	26877	X	11329	-0-	-15548	-0-	520	1	9362	2	Y	1315	1288	1	4	8	46
							1447	9									
11	25020	X	352	-0-	-24668	-0-	24	1	328	2	Y	-0-					46
*12	25854	X	769	-0-	-25085	-0-	53	1	695	2	Y	19					65
							21	9									
*01	37149	X	37149	-0-	-0-	-0-	1146	1	16782	2	Y	2898	2043	0	424	1	494
							16033	4	3188	9			2	8			

LUXE OPERATING LLC 511772
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

08	9083	X	6816	-0-	-2267	-0-	6687	3	129	9	N	117	207	1			172
09	8220	X	5200	-0-	-3020	-0-	5093	3	107	9	N	97					269
10	8494	X	7735	-0-	-759	-0-	7645	3	90	9	N	82	211	1			140
11	8220	X	7211	-0-	-1009	-0-	7139	3	72	9	N	65					205
12	8091	X	7406	-0-	-685	-0-	7260	3	146	9	N	133	194	1			144
*01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7345	3	171	9	N	155					299

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	1056	1	1619	3	N	90	167	1			175
							99	9									
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	1100	1	2213	3	N	59					234
							65	9									
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	1100	1	2399	3	N	56	190	1			100
							62	9									
11	2670	X	2379	-0-	-291	-0-	776	1	1560	3	N	39					139
							43	9									
12	2759	X	1272	-0-	-1487	-0-	1272	1			N	-0-					139
01	3503	X	1240	-0-	-2263	-0-	1215	1	25	9	N	23					162

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

08	106795	X	89419	-0-	-17376	-0-	81108	3	8311	9	N	7555	7336	0			763
09	101850	X	43214	-0-	-58636	-0-	39222	3	3992	9	N	3629	3982	0			410
10	103447	X	30487	-0-	-72960	-0-	26770	3	3717	9	N	3379	2613	0	8	8	1168
11	95070	X	53761	-0-	-41309	-0-	152	1	47294	3	N	5741	5816	0	24	8	1069
							6315	9									
12	93372	X	67946	-0-	-25426	-0-	1318	1	59096	3	N	6847	7227	0	34	8	655
							7532	9									
01	89404	X	68473	-0-	-20931	-0-	1318	1	59680	3	N	6795	6522	0	9	8	919
							7475	9									

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

08	144608	X	144608	-0-	-0-	-0-	1339	1	134807	3	N	7693	7455	0			792
							8462	9									
09	161867	X	161867	-0-	-0-	-0-	1285	1	146210	3	N	9539	9510	0	206	1	615
							3879	4	10493	9							
10	116442	X	116442	-0-	-0-	-0-	1016	1	107933	3	N	6812	6904	0			523
							7493	9									
11	139950	X	139406	-0-	-544	-0-	1157	1	130007	3	N	7493	7367	0			649
							8242	9									
12	144615	X	124694	-0-	-19921	-0-	1230	1	114003	3	N	5548	5635	0			562
							3358	4	6103	9							
01	167276	X	116656	-0-	-50620	-0-	1315	1	109163	3	N	5616	5470	0			708
							6178	9									

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 17686

08	233616	X	105220	-0-	-128396	-0-	1210	1	88192	3	N	7078	7165	0			319
							8032	4	7786	9							
09	96417	X	96417	-0-	-0-	-0-	1062	1	62530	3	N	6554	6500	0	1	8	372
							25616	4	7209	9							
10	119164	X	113610	-0-	-5554	-0-	1022	1	100706	3	N	5286	5341	0			317
							6067	4	5815	9							
11	122207	X	122207	-0-	-0-	-0-	1296	1	108168	3	N	6071	5982	0			406
							6065	4	6678	9							
12	119164	X	109118	-0-	-10046	-0-	1339	1	92218	3	N	4888	4690	0	9	8	595
							10184	4	5377	9							
01	105214	X	95130	-0-	-10084	-0-	1339	1	86476	3	N	4328	4665	0	2	8	256
							2554	4	4761	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212381	X	149553	-0-	-62828	-0-	128111	3	5551	4	N	14446	14758	0			438
							15891	9									
09	205530	X	126579	-0-	-78951	-0-	108504	3	4817	4	N	12053	11993	0			498
							13258	9									
10	84107	X	84107	-0-	-0-	-0-	71062	3	3684	4	N	8510	8315	0	8	8	685
							9361	9									
11	156420	X	106595	-0-	-49825	-0-	90839	3	4312	4	N	10404	10826	0			263
							11444	9									
12	149544	X	111572	-0-	-37972	-0-	94423	3	3930	4	N	12017	12021	0			259
							13219	9									
01	149544	X	114883	-0-	-34661	-0-	102677	3	12206	9	N	11096	11069	0	20	8	266

LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255285	X	120929	-0-	-134356	-0-	540	1	95650	3	N	3458	3600	0			277
							20935	4	3804	9							
09	247050	X	47364	-0-	-199686	-0-	475	1	41820	3	N	982	982	0			277
							3989	4	1080	9							
10	255285	X	131332	-0-	-123953	-0-	1339	1	111822	3	N	3483	3418	0			342
							14340	4	3831	9							
11	140043	X	140043	-0-	-0-	-0-	1278	1	110843	3	N	4059	4120	0			281
							23457	4	4465	9							
12	185163	X	138239	-0-	-46924	-0-	1183	1	102113	3	N	3763	3768	0			276
							30804	4	4139	9							
*01	138398	X	138398	-0-	-0-	-0-	1268	1	115930	3	N	3808	3839	0			245
							17011	4	4189	9							

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118017	X	88083	-0-	-29934	-0-	20311	1	42069	3	N	15510	15698	0			356
							8642	4	17061	9							
09	114210	X	61691	-0-	-52519	-0-	1878	1	44447	3	N	10794	10455	0			695
							3493	4	11873	9							
10	118017	X	54836	-0-	-63181	-0-	3734	1	34383	3	N	9191	9448	0			438
							6609	4	10110	9							
11	43409	X	43409	-0-	-0-	-0-	1854	1	21650	3	N	5799	6012	0			225
							13526	4	6379	9							
12	88071	X	41312	-0-	-46759	-0-	2056	1	28468	3	N	6598	6499	0			324
							3530	4	7258	9							
01	88071	X	53844	-0-	-34227	-0-	5031	1	39879	3	N	8122	8140	0			306
							8934	9									

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122202	X	48647	-0-	-73555	-0-	37066	3	4416	4	N	6514	6509	0			352
							7165	9									
09	118260	X	46892	-0-	-71368	-0-	605	1	35750	3	N	5825	5561	0			616
							4129	4	6408	9							
10	122202	X	40761	-0-	-81441	-0-	1339	1	31232	3	N	5297	5305	0			608
							2363	4	5827	9							
11	118260	X	41435	-0-	-76825	-0-	1296	1	30958	3	N	5480	5679	0			409
							3153	4	6028	9							
12	39073	X	39073	-0-	-0-	-0-	1323	1	29148	3	N	4841	4893	0			357
							3277	4	5325	9							
01	48639	X	38197	-0-	-10442	-0-	1339	1	26905	3	N	4815	4896	0			276
							4656	4	5297	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		118473	-0-	118473	118473	82774	3	7570	4	N	25572	20641	0	4646	1	285
							28129	9									
06	0		148278	-0-	148278	266751	109951	3	5889	4	N	29489	29225	0			549
							32438	9									
07	0		130613	-0-	130613	397364	101257	3	3213	4	N	23766	23720	0			595
							26143	9									
08	0		122874	-0-	122874	520238	93117	3	6018	4	N	21581	21694	0			482
							23739	9									
09	628412	X	108174	-0-	-520238	-0-	82576	3	6758	4	N	17127	17200	0			409
							18840	9									
10	133503	X	133503	-0-	-0-	-0-	106003	3	6138	4	N	19420	19366	0			463
							21362	9									
11	128580	X	80822	-0-	-47758	-0-	389	1	63787	3	N	11052	11193	0			322
							4489	4	12157	9							
12	132866	X	13541	-0-	-119325	-0-	236	1	10351	3	N	2361	2550	0			133
							357	4	2597	9							
01	132866	X	51100	-0-	-81766	-0-	636	1	37949	3	N	9765	9570	0			328
							1773	4	10742	9							

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	109060	X	NO RPT	-0-	-109060	-0-					N	NO RPT					-0-
10	120745	X	NO RPT	-0-	-120745	-0-					N	NO RPT					-0-
11	116850	X	NO RPT	-0-	-116850	-0-					N	NO RPT					-0-
12	120745	X	NO RPT	-0-	-120745	-0-					N	NO RPT					-0-
01	120745	X	60472	-0-	-60273	-0-	1339	1	47394	3	N	10672	10614	0			513
							11739	9									

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	11504	X	NO RPT	-0-	-11504	-0-					N	NO RPT					-0-
11	86280	X	NO RPT	-0-	-86280	-0-					N	NO RPT					-0-
12	89156	X	NO RPT	-0-	-89156	-0-					N	NO RPT					-0-
01	89156	X	NO RPT	-0-	-89156	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	3767	2	1077	9	Y	979	968	0			234
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	3718	2	1520	9	Y	1382	1407	0			209
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	3314	2	1173	9	Y	1066	1023	0			252
11	9750	X	3022	-0-	-6728	-0-	2072	2	950	9	Y	864	976	0			140
12	10075	X	2966	-0-	-7109	-0-	1920	2	1046	9	Y	951	937	0			154
01	5425	X	3226	-0-	-2199	-0-	2269	2	957	9	Y	870	870	0			154

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

08	434	N	129	-0-	-305	-0-	71	2	58	9	Y	53	12	0	50	8	3
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	196	2	131	9	Y	119	59	0	52	8	11
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	174	2	157	9	Y	143	54	0	87	8	13
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	109	2	74	9	Y	67	51	0	22	8	7
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	101	2	109	9	Y	99	49	0	49	8	8
01	341	N	192	-0-	-149	-0-	119	2	73	9	Y	66	46	0	20	8	8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	186	1			77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153427	X	6838	-0-	-146589	-0-	4276	3	2562	4	Y	-0-					-0-
09	63480	X	11455	-0-	-52025	-0-	8917	3	108	4	Y	2209	1754	1			455
							2430	9									
10	65596	X	45745	-0-	-19851	-0-	39141	3	6604	9	Y	6004	6382	1			77
11	63480	X	50596	-0-	-12884	-0-	75	1	42241	3	Y	7176	7097	1			156
							386	4	7894	9							
12	65596	X	54294	-0-	-11302	-0-	45797	3	2257	4	Y	5673	5409	1			420
							6240	9									
*01	72268	X	72268	-0-	-0-	-0-	22735	1	44047	3	Y	4612	4873	1			159
							413	4	5073	9							

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	11911	3	928	4	N	540	610	1			52
							594	9									
*09	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	10416	3	1608	4	N	254	178	1			128
							279	9									
*10	30540	X	30540	-0-	-0-	-0-	1320	1	25497	3	N	300	163	1			265
							3393	4	330	9							
*11	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	101	1	12404	3	N	111	189	1			187
							122	9									
*12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	988	1	7612	3	N	17	147	1			57
							19	9									
*01	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	17489	1	647	3	N	241	20	1			278
							265	9									

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65100	X	10226	-0-	-54874	-0-	3399	1	5862	3	Y	71	67	1			11
							887	4	78	9							
09	63000	X	3306	-0-	-59694	-0-	3238	1	12	3	Y	48	38	1			21
							3	4	53	9							
10	65100	X	3796	-0-	-61304	-0-	3757	1	39	9	Y	35	50	1			6
11	63000	X	3720	-0-	-59280	-0-	3330	1	239	3	Y	38	8	1			36
							109	4	42	9							
12	65100	X	2530	-0-	-62570	-0-	2282	1	187	4	Y	55	84	1			7
							61	9									
*01	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	1582	1	10290	3	Y	18	12	1			13
							556	4	20	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52794	X	52794	-0-	-0-	-0-	43611	3	3486	4	N	5179	5155	1			209
							5697	9									
09	23089	X	23089	-0-	-0-	-0-	18961	3	1733	4	N	2177	2222	1			164
							2395	9									
10	27112	X	27112	-0-	-0-	-0-	604	1	17167	3	N	3710	3574	1			300
							5260	4	4081	9							
11	53445	X	53445	-0-	-0-	-0-	7309	1	39634	3	N	5133	5111	1			322
							856	4	5646	9							
12	49092	X	49092	-0-	-0-	-0-	3284	1	37870	3	N	5203	5118	1			407
							2215	4	5723	9							
*01	47927	X	47927	-0-	-0-	-0-	4204	1	36622	3	N	4638	4804	1			241
							1999	4	5102	9							

SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

08	213218	X	57441	-0-	-155777	-0-	50434	3	3787	4	N	2927	2691	1			712
							3220	9									
09	206340	X	46607	-0-	-159733	-0-	43518	3	194	4	N	2632	2245	1			1099
							2895	9									
10	213218	X	53405	-0-	-159813	-0-	2067	1	41138	3	N	2850	3591	1			358
							7065	4	3135	9							
11	206340	X	49311	-0-	-157029	-0-	5306	1	38500	3	N	2255	1984	1			629
							3024	4	2481	9							
12	213218	X	49774	-0-	-163444	-0-	4129	1	42993	3	N	2411	1907	1			1133
							2652	9									
*01	48032	X	48032	-0-	-0-	-0-	4652	1	41016	3	N	2149	3039	1			243
							2364	9									

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

08	25358	X	11491	-0-	-13867	-0-	6634	1	2147	3	N	1048	674	1			873
							1557	4	1153	9							
09	24540	X	13976	-0-	-10564	-0-	9439	1	2350	3	N	960	1353	1			480
							1131	4	1056	9							
10	30934	X	30934	-0-	-0-	-0-	11750	1	15676	3	N	1574	1740	1			314
							1777	4	1731	9							
11	24540	X	15075	-0-	-9465	-0-	12248	1	1985	3	N	107					421
							724	4	118	9							
12	25358	X	17255	-0-	-8103	-0-	11230	1	3101	3	N	2164	2093	1			492
							544	4	2380	9							
*01	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	9764	1	2525	3	N	1345	1633	1			204
							67	4	1480	9							

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

08	110329	X	42972	-0-	-67357	-0-	37473	3	3785	4	N	1558	844	1			1019
							1714	9									
09	106770	X	42166	-0-	-64604	-0-	35200	3	5163	4	N	1639	1957	1			701
							1803	9									
10	110329	X	42671	-0-	-67658	-0-	1662	1	33448	3	N	1700	1636	1			765
							5691	4	1870	9							
11	106770	X	3361	-0-	-103409	-0-	82	1	2978	3	N	274	717	1			322
							301	9									
12	110329	X	11079	-0-	-99250	-0-	125	1	10338	3	N	560	1	1			881
							616	9									
*01	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	6323	1	32097	3	N	728	1242	1			367
							801	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81189 X	44937	-0-	-36252	-0-	1670	1	34018	3	N	7774	7732	1			317
						698	4	8551	9							
09	78570 X	18638	-0-	-59932	-0-	775	1	13364	3	N	3120	3394	1			43
						1067	4	3432	9							
10	81189 X	38468	-0-	-42721	-0-	2439	1	26871	3	N	5227	4882	1			388
						3408	4	5750	9							
11	78570 X	42855	-0-	-35715	-0-	974	1	2479	3	N	7576	7473	1			491
						31068	4	8334	9							
12	81189 X	41364	-0-	-39825	-0-	448	1	3225	3	N	7538	7420	1			609
						29399	4	8292	9							
01	14B2 EXT	40184	-0-	40184	40184	407	1	3202	3	N	6861	7104	1			366
						29028	4	7547	9							

TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

08	616471 X	100048	-0-	-516423	-0-	90140	3	7015	4	Y	2630	2325	1			497
						2893	9									
09	77805 X	77805	-0-	-0-	-0-	74846	3	299	4	Y	2418	2593	1			322
						2660	9									
10	89905 X	89905	-0-	-0-	-0-	3440	1	69065	3	Y	5267	4929	1			660
						11606	4	5794	9							
11	81043 X	81043	-0-	-0-	-0-	9031	1	64374	3	Y	4990	4735	1			915
						2149	4	5489	9							
12	78096 X	78096	-0-	-0-	-0-	6166	1	67274	3	Y	4233	4738	1			410
						4656	9									
*01	73292 X	73292	-0-	-0-	-0-	7104	1	63025	3	Y	2875	2981	1			304
						3163	9									

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

08	579345 X	117443	-0-	-461902	-0-	103229	3	7722	4	Y	5902	5208	1			1123
						6492	9									
09	133500 X	91824	-0-	-41676	-0-	85738	3	118	4	Y	5425	5807	1			741
						5968	9									
10	137950 X	98470	-0-	-39480	-0-	3893	1	78022	3	Y	2987	2200	1			1528
						13269	4	3286	9							
11	133500 X	90715	-0-	-42785	-0-	9956	1	72953	3	Y	1867	2026	1			1369
						5752	4	2054	9							
12	137950 X	88965	-0-	-48985	-0-	7169	1	78737	3	Y	2781	3475	1			675
						3059	9									
*01	84265 X	84265	-0-	-0-	-0-	8064	1	71858	3	Y	3948	4170	1			453
						4343	9									

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

08	66278 X	32503	-0-	-33775	-0-	1375	1	19755	3	N	5493	5635	1			285
						5331	4	6042	9							
09	64140 X	6066	-0-	-58074	-0-	5912	4	154	9	N	140					425
10	66278 X	9780	-0-	-56498	-0-	523	1	6331	3	N	2004	2351	1			78
						722	4	2204	9							
11	64140 X	28578	-0-	-35562	-0-	2507	1	20922	3	N	3448	3365	1			161
						1356	4	3793	9							
12	66278 X	47441	-0-	-18837	-0-	4709	1	36189	3	N	4954	4867	1			248
						1094	4	5449	9							
01	66278 X	37298	-0-	-28980	-0-	3520	1	27685	3	N	3606	3710	1			144
						2126	4	3967	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298157	X	36432	-0-	-261725	-0-	29097	3	3529	4	Y	3460	3314	1			154
							3806	9									
09	81330	X	41941	-0-	-39389	-0-	32890	3	5841	4	Y	2918	2782	1			290
							3210	9									
10	84041	X	44604	-0-	-39437	-0-	1691	1	35652	3	Y	2499	2526	1			263
							4512	4	2749	9							
11	81330	X	44350	-0-	-36980	-0-	6456	1	34257	3	Y	3306	3339	1			230
							3637	9									
12	84041	X	41257	-0-	-42784	-0-	3589	1	34287	3	Y	3074	3056	1			248
							3381	9									
01	84041	X	49072	-0-	-34969	-0-	6722	1	39009	3	Y	3037	3115	1			170
							3341	9									

AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252225	X	41516	-0-	-210709	-0-	32329	3	3472	4	Y	5195	5155	1			198
							5715	9									
09	55140	X	43620	-0-	-11520	-0-	29307	3	6299	4	Y	7285	6625	1			858
							8014	9									
10	56978	X	52279	-0-	-4699	-0-	1556	1	35724	3	Y	9159	9420	1			597
							4924	4	10075	9							
11	55140	X	22697	-0-	-32443	-0-	1921	1	14121	3	Y	1750	2259	1			88
							4730	4	1925	9							
12	56978	X	16934	-0-	-40044	-0-	1933	1	12119	3	Y	2452	2410	1			130
							185	4	2697	9							
01	56978	X	46538	-0-	-10440	-0-	5014	1	38856	3	Y	2425	2423	1			132
							2668	9									

PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323995	X	35918	-0-	-288077	-0-	3908	1	22230	3	Y	6459	6490	1			286
							2675	4	7105	9							
09	60960	X	33920	-0-	-27040	-0-	3117	1	17640	3	Y	4017	3916	1			387
							8744	4	4419	9							
10	62992	X	59340	-0-	-3652	-0-	3878	1	45596	3	Y	6160	6091	1			456
							3090	4	6776	9							
11	60960	X	52562	-0-	-8398	-0-	9786	1	35281	3	Y	5995	5919	1			532
							900	4	6595	9							
12	62992	X	52395	-0-	-10597	-0-	5117	1	39598	3	Y	6789	6649	1			672
							212	4	7468	9							
01	62992	X	41603	-0-	-21389	-0-	3433	1	17220	3	Y	5628	5979	1			321
							14759	4	6191	9							

SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46748	X	7645	-0-	-39103	-0-	2552	1	4332	3	Y	-0-	44	1			81
							761	4									
09	45240	X	5522	-0-	-39718	-0-	4977	1	15	3	Y	291	368	1			4
							210	4	320	9							
10	46748	X	7246	-0-	-39502	-0-	6645	1	601	9	Y	546	477	1	49	8	24
11	45240	X	7461	-0-	-37779	-0-	6779	1	472	3	Y	191	186	1			29
							210	9									
12	46748	X	5764	-0-	-40984	-0-	4915	1	849	9	Y	772	646	1			155
01	46748	X	3600	-0-	-43148	-0-	3391	1	209	9	Y	190	343	1			2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	417161 X	57687	-0-	-359474	-0-	3372	1	41278	3	Y	4647	4952	1	1	8	13
						7925	4	5112	9							
09	90300 X	49330	-0-	-40970	-0-	4354	1	37368	3	Y	6916	6407	1			522
						7608	9									
10	93310 X	69078	-0-	-24232	-0-	4324	1	50040	3	Y	8419	8645	1			296
						5453	4	9261	9							
11	90300 X	61937	-0-	-28363	-0-	11712	1	41433	3	Y	6907	6940	1			263
						1194	4	7598	9							
12	93310 X	68211	-0-	-25099	-0-	7401	1	51985	3	Y	6558	6346	1			475
						1611	4	7214	9							
01	93310 X	51955	-0-	-41355	-0-	3616	1	42457	3	Y	5347	5795	1			27
						5882	9									

COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

08	328286 X	59884	-0-	-268402	-0-	3818	1	44726	3	Y	4315	4571	1			31
						6593	4	4747	9							
09	84540 X	44345	-0-	-40195	-0-	4078	1	34804	3	Y	4966	4692	1			305
						5463	9									
10	87358 X	52057	-0-	-35301	-0-	3417	1	40208	3	Y	5178	5228	1			255
						2736	4	5696	9							
11	84540 X	55423	-0-	-29117	-0-	10661	1	37195	3	Y	6658	6643	1			270
						243	4	7324	9							
12	87358 X	65617	-0-	-21741	-0-	7176	1	49866	3	Y	6784	6579	1			475
						1113	4	7462	9							
01	87358 X	51949	-0-	-35409	-0-	7274	1	39078	3	Y	4906	5327	1			54
						200	4	5397	9							

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

*08	124248 X	78122	-0-	-46126	-0-	6089	1	49504	3	N	13841	13591	1			1147
						7304	4	15225	9							
*09	120240 X	68613	-0-	-51627	-0-	7335	1	45805	3	N	14066	14081	1	3	8	1129
						15473	9									
*10	124248 X	86162	-0-	-38086	-0-	7367	1	59496	3	N	13880	13450	1			1559
						4031	4	15268	9							
*11	120240 X	81519	-0-	-38721	-0-	16518	1	51143	3	N	11853	10193	1			3219
						820	4	13038	9							
*12	124248 X	61890	-0-	-62358	-0-	8029	1	44199	3	N	8783	10096	1			1906
						1	4	9661	9							
*01	124248 X	58885	-0-	-65363	-0-	4746	1	36698	3	N	9507	9830	1			1583
						6983	4	10458	9							

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

*08	103664 X	32133	-0-	-71531	-0-	602	1	24813	3	N	4950	4922	1			537
						1273	4	5445	9							
*09	100320 X	33369	-0-	-66951	-0-	756	1	25568	3	N	4707	4638	1			606
						1867	4	5178	9							
*10	103664 X	23237	-0-	-80427	-0-	591	1	16774	3	N	3653	3845	1			414
						1854	4	4018	9							
*11	100320 X	30547	-0-	-69773	-0-	695	1	25780	3	N	3702	3550	1			566
						4072	9									
*12	103664 X	17618	-0-	-86046	-0-	156	1	14997	3	N	2241	2549	1			258
						2465	9									
*01	103664 X	27425	-0-	-76239	-0-	443	1	22892	3	N	3589	3685	1			162
						142	4	3948	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79391 X	25479	-0-	-53912	-0-	3902	1	17030	3	Y	4134	4180	1			123
						4547	9									
*09	76830 X	5035	-0-	-71795	-0-	1238	1	2506	3	Y	1174	1297	1			-0-
						1291	9									
*10	79391 X	13910	-0-	-65481	-0-	942	1	8920	3	Y	3063	3033	1			30
						679	4	3369	9							
*11	76830 X	19589	-0-	-57241	-0-	971	1	14207	3	Y	2547	2514	1			63
						1609	4	2802	9							
*12	79391 X	19095	-0-	-60296	-0-	1005	1	14794	3	Y	2781	2530	1			314
						237	4	3059	9							
*01	79391 X	19233	-0-	-60158	-0-	1884	1	14228	3	Y	2837	3037	1			114
						3121	9									

COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

*08	76384 X	56708	-0-	-19676	-0-	3231	1	38964	3	N	8967	9142	1			8
						4649	4	9864	9							
*09	73920 X	48709	-0-	-25211	-0-	4736	1	38598	3	N	4832	4451	1	16	8	373
						60	4	5315	9							
*10	76384 X	62716	-0-	-13668	-0-	4115	1	47922	3	N	5793	5947	1			219
						4307	4	6372	9							
*11	73920 X	57723	-0-	-16197	-0-	1307	1	38164	3	N	6846	6857	1			208
						10721	4	7531	9							
*12	76384 X	55884	-0-	-20500	-0-	5945	1	43269	3	N	4420	4326	1			302
						1808	4	4862	9							
*01	76384 X	44400	-0-	-31984	-0-	3105	1	36708	3	N	4150	4033	1			419
						22	4	4565	9							

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

*08	76477 X	10240	-0-	-66237	-0-	2616	1	4471	3	Y	2351	2361	1			110
						567	4	2586	9							
*09	74010 X	23227	-0-	-50783	-0-	2446	1	13289	3	Y	2159	2024	1			245
						5117	4	2375	9							
*10	76477 X	49059	-0-	-27418	-0-	3314	1	38970	3	Y	3758	3717	1			286
						2641	4	4134	9							
*11	74010 X	45840	-0-	-28170	-0-	9116	1	32498	3	Y	3274	3334	1			226
						625	4	3601	9							
*12	76477 X	46224	-0-	-30253	-0-	5037	1	38075	3	Y	2616	2573	1			269
						234	4	2878	9							
*01	76477 X	42544	-0-	-33933	-0-	3214	1	34042	3	Y	3568	3544	1			293
						1363	4	3925	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		39992	-0-	39992	39992	74	1	27692	3	N	8886	7472	1			1414
							2451	4	9775	9							
06	0		56061	-0-	56061	96053	419	1	41758	3	N	10459	8704	1			3169
							2379	4	11505	9							
07	0		36247	-0-	36247	132300	612	1	34913	3	N	656	3605	1			220
							722	9									
*08	154864	X	22564	-0-	-132300	-0-	1036	1	14750	3	N	2836	2909	1			147
							3658	4	3120	9							
09	39780	X	5293	-0-	-34487	-0-	5242	4	51	9	N	46					193
10	41106	X	10078	-0-	-31028	-0-	544	1	6217	3	N	1466	1475	1			184
							1704	4	1613	9							
11	39780	X	39683	-0-	-97	-0-	6870	1	24475	3	N	3971	4064	1			91
							3970	4	4368	9							
*12	46383	X	46383	-0-	-0-	-0-	4558	1	35309	3	N	4915	4739	1			267
							1109	4	5407	9							
*01	42626	X	42626	-0-	-0-	-0-	2608	1	29097	3	N	6827	6821	1			273
							3411	4	7510	9							

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

02	0	W	56920	-0-	56920	548986	50680	3	1445	4	N	4359	4133	1			611
							4795	9									
03	0	W	62155	-0-	62155	611141	54458	3	2474	4	N	4748	4904	1			455
							5223	9									
04	0	W	58983	-0-	58983	670124	51920	3	2880	4	N	3803	3699	1	2	8	557
							4183	9									
05	0	W	59612	-0-	59612	729736	53673	3	1266	4	N	4248	4372	1	1	8	432
							4673	9									
06	0	W	56131	-0-	56131	785867	46924	3	4180	4	N	4570	4237	1			765
							5027	9									
07	0	W	57401	-0-	57401	843268	52493	3	365	4	N	4130	4313	1			582
							4543	9									
08	0	W	56607	-0-	56607	899875	48613	3	3623	4	N	3974	3911	1			645
							4371	9									
09	0	W	46951	-0-	46951	946826	42184	3	810	4	N	3597	3552	1			690
							3957	9									
10	0	W	55393	-0-	55393	1002219	2087	1	41756	3	N	3875	3785	1			780
							7287	4	4263	9							
11	0	W	48536	-0-	48536	1050755	5290	1	38251	3	N	3320	3226	1			874
							1343	4	3652	9							
12	0	W	47923	-0-	47923	1098678	3706	1	40718	3	N	3181	3195	1			860
							3499	9									
01	0	W	45965	-0-	45965	1144643	4294	1	38570	3	N	2819	3077	1			602
							3101	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

08	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	2414	1	40191	2	N	3279	3173	1			842
							3607	9									
09	41361	X	41361	-0-	-0-	-0-	2137	1	35429	2	N	3450	3450	1			842
							3795	9									
10	45983	X	45983	-0-	-0-	-0-	2266	1	39780	2	N	3579	3834	1			587
							3937	9									
11	37641	X	37641	-0-	-0-	-0-	2065	1	31124	2	N	4047	3934	0			700
							4452	9									
12	39320	X	39320	-0-	-0-	-0-	2300	1	32489	2	N	4119	4196	0			623
							4531	9									
*01	37945	X	37945	-0-	-0-	-0-	2180	1	31858	2	N	3552	3463	0			712
							3907	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

08	65007 X	44829	-0-	-20178	-0-	31	1	41800	2	N	2725	2603	1			578
						2998	9									
09	59454 X	59454	-0-	-0-	-0-	29	1	56940	2	N	2259	2150	1			687
						2485	9									
10	57971 X	57971	-0-	-0-	-0-	29	1	54821	2	N	2837	2881	1			643
						3121	9									
11	61880 X	61880	-0-	-0-	-0-	29	1	58795	2	N	2778	2784	1			637
						3056	9									
12	63778 X	63778	-0-	-0-	-0-	31	1	60712	2	N	2759	2796	1			600
						3035	9									
*01	65054 X	65054	-0-	-0-	-0-	31	1	61930	2	N	2812	2855	1			557
						3093	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

08	76415 X	68360	-0-	-8055	-0-	1222	1	59145	2	Y	7266	7340	1			1799
						7993	9									
09	73950 X	60654	-0-	-13296	-0-	1136	1	52745	2	Y	6157	5443	1			2513
						6773	9									
10	76415 X	64877	-0-	-11538	-0-	1258	1	55989	2	Y	6936	8048	1			1401
						7630	9									
11	73950 X	58661	-0-	-15289	-0-	1054	1	50935	2	Y	6065	5824	1			1642
						6672	9									
12	68355 X	60775	-0-	-7580	-0-	1184	1	52467	2	Y	6476	6716	0			1402
						7124	9									
01	68355 X	58580	-0-	-9775	-0-	1226	1	50645	2	Y	6099	6160	0			1341
						6709	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

08	44578 X	39458	-0-	-5120	-0-	901	1	28986	2	N	8701	8932	1			912
						9571	9									
09	43140 X	21558	-0-	-21582	-0-	626	1	15816	2	N	4651	4920	1			643
						5116	9									
10	44578 X	20625	-0-	-23953	-0-	693	1	14231	2	N	5183	4778	1			1048
						5701	9									
11	38190 X	19644	-0-	-18546	-0-	659	1	13368	2	N	5106	4528	1			1626
						5617	9									
12	39463 X	11824	-0-	-27639	-0-	380	1	8536	2	N	2644	3936	1			334
						2908	9									
01	39463 X	18983	-0-	-20480	-0-	610	1	13354	2	N	4563	4324	1			573
						5019	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
08	80639	X	80639	-0-	-0-	-0-	1031	1	63868	2	N	14309	14568	1			1791
							15740	9									
09	71767	X	71767	-0-	-0-	-0-	1108	1	57050	2	N	12372	12860	1			1303
							13609	9									
10	48621	X	48621	-0-	-0-	-0-	856	1	37901	2	N	8967	9377	1			893
							9864	9									
11	58501	X	58501	-0-	-0-	-0-	1042	1	45833	2	N	10569	10006	1			1456
							11626	9									
12	79622	X	79622	-0-	-0-	-0-	1230	1	62442	2	N	14500	15124	0			832
							15950	9									
*01	76441	X	76441	-0-	-0-	-0-	1247	1	59847	2	N	13952	13903	0			881
							15347	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

08	32364	X	29867	-0-	-2497	-0-	827	1	27331	2	N	1554	1379	1			430
							1709	9									
09	40440	X	25099	-0-	-15341	-0-	1150	1	22170	2	N	1617	1673	1			374
							1779	9									
10	41788	X	28818	-0-	-12970	-0-	1187	1	25920	2	N	1555	1122	1			807
							1711	9									
11	40440	X	27149	-0-	-13291	-0-	1004	1	24464	2	N	1528	1907	1			428
							1681	9									
12	34906	X	33787	-0-	-1119	-0-	1264	1	30579	2	N	1767	1540	1			655
							1944	9									
*01	34788	X	34788	-0-	-0-	-0-	1261	1	31840	2	N	1534	1691	1			498
							1687	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

08	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	1261	1	17668	2	N	3258	3255	1			731
							3584	9									
09	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	922	1	13198	2	N	2629	2599	1			761
							2892	9									
10	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	1107	1	13656	2	N	2830	2943	1			648
							3113	9									
11	14970	X	11994	-0-	-2976	-0-	824	1	9143	2	N	1843	1870	1			621
							2027	9									
12	15469	X	13415	-0-	-2054	-0-	911	1	10272	2	N	2029	2195	1			455
							2232	9									
01	15469	X	4485	-0-	-10984	-0-	328	1	3053	2	N	1004	753	1			706
							1104	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

08	97285	X	97285	-0-	-0-	-0-	62	1	87091	2	N	9211	9373	1			1550
							10132	9									
09	80296	X	80296	-0-	-0-	-0-	56	1	72399	2	N	7128	6865	1			1813
							7841	9									
10	85690	X	85690	-0-	-0-	-0-	58	1	77593	2	N	7308	8153	1			968
							8039	9									
11	77402	X	77402	-0-	-0-	-0-	54	1	69628	2	N	7018	6333	1			1653
							7720	9									
12	87366	X	87366	-0-	-0-	-0-	59	1	78481	2	N	8024	8149	0			1528
							8826	9									
*01	83368	X	83368	-0-	-0-	-0-	55	1	75037	2	N	7524	7707	0			1345
							8276	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

08	38843	X	17745	-0-	-21098	-0-	1194	1	11851	2	N	4273	3724	1			1097
							4700	9									
09	37590	X	20286	-0-	-17304	-0-	968	1	14256	2	N	4602	4576	1			1123
							5062	9									
10	38843	X	28141	-0-	-10702	-0-	1231	1	19584	2	N	6660	6690	1			1093
							7326	9									
11	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	1108	1	13802	2	N	5057	5275	0			875
							5563	9									
12	20956	X	20430	-0-	-526	-0-	1244	1	13359	2	N	5297	5371	0			801
							5827	9									
01	28148	X	15393	-0-	-12755	-0-	801	1	10097	2	N	4086	4068	0			819
							4495	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

08	46748	X	6522	-0-	-40226	-0-	1200	1	2371	2	N	2683	2439	1			689
							2951	9									
09	45240	X	8001	-0-	-37239	-0-	1200	1	2094	2	N	4279	3924	1			1044
							4707	9									
10	46748	X	9651	-0-	-37097	-0-	1240	1	3250	2	N	4692	4966	1			770
							5161	9									
11	15090	X	3595	-0-	-11495	-0-	1080	1	2515	9	N	2286	2661	0			395
12	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	1240	1	6279	2	N	4353	4090	0			658
							4788	9									
*01	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	1000	1	6244	2	N	4181	4001	0			838
							4599	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

08	76121	X	76121	-0-	-0-	-0-	22	1	56809	2	Y	17536	17558	1			438
							19290	9									
09	48974	X	48974	-0-	-0-	-0-	1219	1	36617	2	Y	10125	10439	1			124
							11138	9									
10	62012	X	62012	-0-	-0-	-0-	885	1	49642	2	Y	10441	10014	1			551
							11485	9									
11	50606	X	50606	-0-	-0-	-0-	891	1	39144	2	Y	9610	9896	0			265
							10571	9									
12	49227	X	49227	-0-	-0-	-0-	797	1	35699	2	Y	11574	10926	0			913
							12731	9									
*01	62019	X	62019	-0-	-0-	-0-	1225	1	46095	2	Y	13363	13511	0			765
							14699	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30008	X	29890	-0-	-118	-0-	12	1	23883	2	Y	5450	6049	1			136
							5995	9									
09	72888	X	72888	-0-	-0-	-0-	1230	1	55057	2	Y	15092	15042	1			186
							16601	9									
10	52696	X	52696	-0-	-0-	-0-	931	1	36236	2	Y	14117	13558	1			745
							15529	9									
11	37272	X	37272	-0-	-0-	-0-	928	1	26448	2	Y	8996	9493	0			248
							9896	9									
12	41092	X	41092	-0-	-0-	-0-	864	1	29796	2	Y	9484	8984	0			748
							10432	9									
*01	39504	X	39504	-0-	-0-	-0-	1005	1	27821	2	Y	9707	9899	0			556
							10678	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 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
08	33976	X	30775	-0-	-3201	-0-	12	1	23726	2	Y	6397	6590	1			160
							7037	9									
09	45992	X	45992	-0-	-0-	-0-	21	1	33315	2	Y	11505	11524	1			141
							12656	9									
10	55168	X	55168	-0-	-0-	-0-	1177	1	43161	2	Y	9845	9467	1			519
							10830	9									
11	41630	X	41630	-0-	-0-	-0-	783	1	28074	2	Y	11612	11810	0			321
							12773	9									
12	48800	X	48800	-0-	-0-	-0-	1090	1	36876	2	Y	9849	9393	0			777
							10834	9									
*01	50516	X	50516	-0-	-0-	-0-	1271	1	36787	2	Y	11325	11454	0			648
							12458	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6817	-0-	6817	6817	4796	2	2021	9	N	1837	1279	1	7	8	551
07	0		120449	-0-	120449	127266	29	1	87204	2	N	30196	29540	1			1207
							33216	9									
08	0		110073	-0-	110073	237339	31	1	80376	2	N	26969	27650	1			526
							29666	9									
*09	309094	X	71755	-0-	-237339	-0-	30	1	53619	2	N	16460	16102	1			884
							18106	9									
*10	58736	X	58736	-0-	-0-	-0-	26	1	42385	2	N	14841	14369	1			1356
							16325	9									
*11	44913	X	44913	-0-	-0-	-0-	23	1	33573	2	N	10288	10771	0			873
							11317	9									
*12	49733	X	49733	-0-	-0-	-0-	28	1	38484	2	N	10201	9477	0			1597
							11221	9									
01	42749	X	38734	-0-	-4015	-0-	22	1	29048	2	N	8785	9488	0			894
							9664	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		5792	-0-	5792	5792	4	1	4425	2	N	1239	863	1	4	8	372
							1363	9									
07	0		126727	-0-	126727	132519	29	1	92588	2	N	31009	30141	1			1240
							34110	9									
08	0		162448	-0-	162448	294967	31	1	121633	2	N	37076	37593	1			723
							40784	9									
*09	409328	X	114361	-0-	-294967	-0-	30	1	86132	2	N	25635	24981	1			1377
							28199	9									
*10	97599	X	97599	-0-	-0-	-0-	31	1	76585	2	N	19075	18709	1			1743
							20983	9									
*11	78444	X	78444	-0-	-0-	-0-	29	1	61175	2	N	15673	16086	0			1330
							17240	9									
*12	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	20	1	20221	2	N	8779	8735	0			1374
							9657	9									
*01	58448	X	58448	-0-	-0-	-0-	22	1	43783	2	N	13312	13332	0			1354
							14643	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

08	4464	X	3623	-0-	-841	-0-	31	1	3564	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
09	4320	X	3742	-0-	-578	-0-	32	1	3685	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
10	3937	X	3303	-0-	-634	-0-	37	1	3208	2	N	53	53	8			-0-
							58	9									
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	31	31	8			-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 15203

08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	79	1	9036	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	73	1	8413	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	101	1	8275	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

08	55101	X	55101	-0-	-0-	-0-	432	1	49143	2	Y	5024	4861	0	24	8	254
							5526	9									
09	56496	X	56496	-0-	-0-	-0-	438	1	50643	2	Y	4923	4818	0	19	8	340
							5415	9									
10	56752	X	56752	-0-	-0-	-0-	51436	2	5316	9	Y	4833	4964	0	3	8	206
*11	47220	X	45603	-0-	-1617	-0-	38025	2	2432	4	Y	4678	4628	0	4	8	252
							5146	9									
12	48794	X	40384	-0-	-8410	-0-	245	1	39516	2	Y	566	475	0			343
							623	9									
01	48794	X	42362	-0-	-6432	-0-	345	1	35989	2	Y	5227	5288	0			282
							278	4	5750	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31905	X	31905	-0-	-0-	-0-	27791	2	4114	9	Y	3740	4073	1			539
09	26074	X	26074	-0-	-0-	-0-	22402	2	1	4	Y	3337	3188	1	12	8	676
							3671	9									
10	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	20518	2	67	4	Y	3542	3964	1			254
							3896	9									
11	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	17138	2	33	4	Y	3226	3160	1			320
							3549	9									
12	20150	X	18977	-0-	-1173	-0-	15467	2	69	4	Y	3128	3272	1			176
							3441	9									
01	20150	X	12886	-0-	-7264	-0-	9212	2	40	4	Y	3304	3225	1			255
							3634	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49631	X	47894	-0-	-1737	-0-	97	1	25505	2	Y	8310	8471	1	2	8	305
							13151	4	9141	9							
09	48030	X	45385	-0-	-2645	-0-	37081	2	1305	4	Y	6363	6118	1	9	8	541
							6999	9									
10	59250	X	59250	-0-	-0-	-0-	2582	1	48060	2	Y	7639	7779	1			401
							205	4	8403	9							
*11	61515	X	61515	-0-	-0-	-0-	3560	1	49530	2	Y	7448	7671	1	8	8	170
							232	4	8193	9							
12	109572	X	109572	-0-	-0-	-0-	3018	1	94365	2	Y	8459	3112	0	5264	1	253
							2884	4	9305	9							
*01	67441	X	67441	-0-	-0-	-0-	2808	1	48809	2	Y	8218	8190	0	1	8	280
							6784	4	9040	9							

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 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
08	53340	X	53340	-0-	-0-	-0-	431	1	49163	2	N	3292	3245	1			471
							125	4	3621	9							
09	51793	X	51793	-0-	-0-	-0-	412	1	47343	2	N	3094	3070	1	17	8	478
							635	4	3403	9							
10	53230	X	53230	-0-	-0-	-0-	49756	2	23	4	N	3137	3153	1	6	8	456
							3451	9									
*11	49530	X	38680	-0-	-10850	-0-	2308	1	32689	2	N	2912	2869	1	2	8	497
							480	4	3203	9							
12	51181	X	39264	-0-	-11917	-0-	2224	1	33721	2	N	2938	2950	1			485
							87	4	3232	9							
01	51181	X	38528	-0-	-12653	-0-	2271	1	32818	2	N	2898	2764	1			619
							251	4	3188	9							

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30608	X	30608	-0-	-0-	-0-	28630	2	1	4	N	1797	1822	1			536
							1977	9									
09	30647	X	30647	-0-	-0-	-0-	28880	2	3	4	N	1604	1437	1	21	8	682
							1764	9									
10	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	28085	2	3	4	N	1613	2040	1			255
							1774	9									
11	34507	X	34507	-0-	-0-	-0-	32840	2	3	4	N	1513	1298	1			470
							1664	9									
12	34534	X	34534	-0-	-0-	-0-	32883	2	19	4	N	1484	1486	1			468
							1632	9									
*01	33728	X	33728	-0-	-0-	-0-	32152	2	3	4	N	1430	1477	1			421
							1573	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12958 X	4686	-0-	-8272	-0-	17	1	3629	2	Y	322	180	1			336
						686	4	354	9							
09	12540 X	5838	-0-	-6702	-0-	5035	2	298	4	Y	459	562	1	1	8	232
						505	9									
10	10292 X	9332	-0-	-960	-0-	455	1	8351	2	Y	464	367	1			329
						16	4	510	9							
*11	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	558	1	8087	2	Y	464	371	1	1	8	421
						9	4	510	9							
12	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	426	1	9090	2	Y	447	556	1			312
						8	4	492	9							
01	9331 X	9264	-0-	-67	-0-	482	1	8373	2	Y	372	373	1			311
						409	9									

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

08	76268 X	76268	-0-	-0-	-0-	133	1	38646	2	N	377	567	1			371
						37074	4	415	9							
09	64155 X	64155	-0-	-0-	-0-	33803	2	30130	4	N	202	349	1	2	8	222
						222	9									
10	61313 X	61313	-0-	-0-	-0-	2401	1	44800	2	N	386					608
						13687	4	425	9							
*11	70050 X	45160	-0-	-24890	-0-	2555	1	37057	2	N	452	738	1	2	8	320
						5051	4	497	9							
12	72385 X	53435	-0-	-18950	-0-	2214	1	47223	2	N	466	366	1			420
						3485	4	513	9							
01	72385 X	56334	-0-	-16051	-0-	2884	1	50142	2	N	498	749	1			169
						2760	4	548	9							

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

08	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	14	1	14861	2	N	2844	3330	1			813
						3764	4	3128	9							
09	12210 X	10775	-0-	-1435	-0-	109	1	9008	2	N	1491	1444	1	3	8	857
						18	4	1640	9							
10	12617 X	5326	-0-	-7291	-0-	4398	2	928	9	N	844	1234	1			467
*11	21060 X	2616	-0-	-18444	-0-	1589	2	1027	9	N	934	1123	1	2	8	276
12	21762 X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	845	741	1			380
01	21762 X	7818	-0-	-13944	-0-	6861	4	957	9	N	870	928	1			322

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

08	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	10291	2	9	4	N	485	753	1			202
						534	9									
09	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	8525	2	572	9	N	520	365	1	39	8	318
10	10571 X	8360	-0-	-2211	-0-	6982	2	749	4	N	572	364	1	232	8	294
						629	9									
*11	10470 X	6149	-0-	-4321	-0-	177	1	3479	2	N	629	187	1	330	8	406
						1801	4	692	9							
12	10819 X	8225	-0-	-2594	-0-	234	1	7233	2	N	689	364	1	404	8	327
						758	9									
01	10819 X	7675	-0-	-3144	-0-	129	1	7207	2	N	266	369	1			224
						46	4	293	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	7	1	2574	2	N	509	517	1			512
						10282	4	560	9							
09	11250 X	8288	-0-	-2962	-0-	1899	2	5830	4	N	508	704	1			316
						559	9									
10	10230 X	9463	-0-	-767	-0-	450	1	8295	2	N	651	178	1			789
						2	4	716	9							
11	12990 X	8555	-0-	-4435	-0-	503	1	7295	2	N	632	924	1			497
						62	4	695	9							
12	13423 X	10893	-0-	-2530	-0-	460	1	9818	2	N	558	745	1			310
						1	4	614	9							
01	13423 X	11987	-0-	-1436	-0-	618	1	10752	2	N	561	561	1			310
						617	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

08	49545 X	49545	-0-	-0-	-0-	73	1	17122	2	Y	6550	6640	1			807
						25145	4	7205	9							
09	47850 X	47097	-0-	-753	-0-	19371	2	21304	4	Y	5838	6096	1	4	8	545
						6422	9									
10	49445 X	47194	-0-	-2251	-0-	1968	1	36224	2	Y	5674	5307	1			912
						2761	4	6241	9							
*11	47850 X	46479	-0-	-1371	-0-	2602	1	37730	2	Y	5051	5592	1	3	8	368
						591	4	5556	9							
12	49445 X	48756	-0-	-689	-0-	1908	1	40697	2	Y	5009	4765	1			612
						641	4	5510	9							
*01	50795 X	50795	-0-	-0-	-0-	2313	1	40207	2	Y	4672	4642	1			642
						3136	4	5139	9							

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

08	83596 X	83596	-0-	-0-	-0-	93	1	20351	2	Y	2553	2713	1			391
						60344	4	2808	9							
09	49174 X	49174	-0-	-0-	-0-	18963	2	28200	4	Y	1828	1833	1			386
						2011	9									
10	56079 X	56079	-0-	-0-	-0-	2544	1	46895	2	Y	1895	1996	1			285
						4555	4	2085	9							
*11	43560 X	24024	-0-	-19536	-0-	1322	1	19707	2	Y	1153	1241	1	7	8	190
						1727	4	1268	9							
12	45012 X	12010	-0-	-33002	-0-	453	1	9657	2	Y	761	844	1			107
						1063	4	837	9							
01	45012 X	14892	-0-	-30120	-0-	668	1	11614	2	Y	699	685	1			121
						1841	4	769	9							

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

08	113106 X	113106	-0-	-0-	-0-	966	1	110225	2	N	1741	2094	1	1	8	218
						1915	9									
09	106663 X	106663	-0-	-0-	-0-	893	1	102848	2	N	1826	1673	1	45	8	326
						913	4	2009	9							
10	105190 X	105190	-0-	-0-	-0-	1222	1	102154	2	N	1649	1493	1			482
						1814	9									
*11	111262 X	111262	-0-	-0-	-0-	108995	2	581	4	N	1533	1499	1	5	8	511
						1686	9									
12	112547 X	112547	-0-	-0-	-0-	40	1	110794	2	N	1557	1286	1			782
						1713	9									
01	51026 X	50085	-0-	-941	-0-	49168	2	917	9	N	834	1115	1			501

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
RANGER 56-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283436 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9993 PERF.13498 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76344	X	76344	-0-	-0-	-0-	214	1	66354	2	Y	5826	5845	1	8	8	274
							3367	4	6409	9							
09	79298	X	79298	-0-	-0-	-0-	66223	2	6444	4	Y	6028	5803	1	3	8	496
							6631	9									
10	94414	X	94414	-0-	-0-	-0-	4434	1	82622	2	Y	6268	6456	1			308
							463	4	6895	9							
*11	95040	X	95040	-0-	-0-	-0-	5715	1	82942	2	Y	5750	5938	1	2	8	118
							58	4	6325	9							
12	89000	X	89000	-0-	-0-	-0-	3665	1	78167	2	Y	5746	2115	0	3577	1	172
							847	4	6321	9							
*01	75036	X	75036	-0-	-0-	-0-	3776	1	65648	2	Y	5017	5018	0			171
							93	4	5519	9							

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25110	X	9737	-0-	-15373	-0-	58	1	6630	2	N	2748	2975	1	3	8	494
							26	4	3023	9							
09	12420	X	9539	-0-	-2881	-0-	58	1	6560	2	N	2655	2768	1	11	8	370
							2921	9									
10	9300	X	7657	-0-	-1643	-0-	4804	2	2853	9	N	2594	2422	1			542
*11	9420	X	8223	-0-	-1197	-0-	152	1	5216	2	N	2595	2769	1	1	8	367
							2855	9									
12	9858	X	8716	-0-	-1142	-0-	56	1	5813	2	N	2571	2594	1			344
							19	4	2828	9							
01	9858	X	8481	-0-	-1377	-0-	195	1	5378	2	N	2512	2412	1			444
							145	4	2763	9							

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	4934	-0-	-2289	-0-	32	1	3682	2	N	1017	1237	1			369
							101	4	1119	9							
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	39	1	4446	2	N	1052	1098	1	10	8	313
							83	4	1157	9							
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	5951	2	20	4	N	1060	1112	1	3	8	258
							1166	9									
*11	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	906	1	8031	2	N	1092	1068	1	1	8	281
							383	4	1201	9							
12	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	1111	1	9630	2	N	1184	1118	1			347
							57	4	1302	9							
*01	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	1109	1	9877	2	N	1149	1114	1			382
							342	4	1264	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63291	X	63291	-0-	-0-	-0-	487	1	55608	2	N	6369	6479	1	4	8	705
							190	4	7006	9							
09	61389	X	61389	-0-	-0-	-0-	472	1	54285	2	N	5996	6334	1	28	8	339
							36	4	6596	9							
10	61438	X	61438	-0-	-0-	-0-	54857	2	3	4	N	5980	6000	1	3	8	316
							6578	9									
*11	58503	X	58503	-0-	-0-	-0-	52279	2	96	4	N	5571	5345	1	3	8	539
							6128	9									
12	60912	X	60912	-0-	-0-	-0-	54685	2	3	4	N	5658	5861	1			336
							6224	9									
*01	58334	X	58334	-0-	-0-	-0-	51799	2	505	4	N	5482	5189	1			629
							6030	9									

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21390	X	20864	-0-	-526	-0-	165	1	18824	2	N	1661	1443	1			423
							48	4	1827	9							
09	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	154	1	17797	2	N	1537	1445	1	6	8	509
							239	4	1691	9							
10	21637	X	21637	-0-	-0-	-0-	19917	2	9	4	N	1555	1732	1			332
							1711	9									
*11	20190	X	16528	-0-	-3662	-0-	964	1	13661	2	N	1547	1450	1	1	8	428
							201	4	1702	9							
12	20863	X	16179	-0-	-4684	-0-	895	1	13574	2	N	1523	1641	1			310
							35	4	1675	9							
01	21638	X	15140	-0-	-6498	-0-	881	1	12725	2	N	1306	1252	1			364
							97	4	1437	9							

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56575	X	19478	-0-	-37097	-0-	32	1	9615	2	Y	3350	3950	1			56
							6146	4	3685	9							
09	27180	X	6555	-0-	-20625	-0-	1375	2	4769	4	Y	374	428	1	2	8	-0-
							411	9									
10	25885	X	15877	-0-	-10008	-0-	676	1	13072	2	Y	1379	1377	1			2
							612	4	1517	9							
*11	25050	X	9518	-0-	-15532	-0-	1525	1	7100	2	Y	674	671	1	4	8	1
							152	4	741	9							
12	25885	X	7917	-0-	-17968	-0-	325	1	6779	2	Y	739	198	1			542
							813	9									
01	19468	X	6883	-0-	-12585	-0-	333	1	5574	2	Y	826	73	0	1253	1	42
							67	4	909	9							

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120001	X	119859	-0-	-142	-0-	349	1	104037	2	Y	9419	9752	1			80
							5112	4	10361	9							
09	126479	X	126479	-0-	-0-	-0-	113276	2	3420	4	Y	8894	8382	1	4	8	588
							9783	9									
10	120373	X	120373	-0-	-0-	-0-	5698	1	104432	2	Y	8502	8864	1			226
							891	4	9352	9							
*11	118752	X	118752	-0-	-0-	-0-	6882	1	101866	2	Y	8252	8386	1	4	8	88
							927	4	9077	9							
12	120001	X	118329	-0-	-1672	-0-	5052	1	103969	2	Y	7955	7748	1			295
							557	4	8751	9							
01	120001	X	110432	-0-	-9569	-0-	5721	1	95834	2	Y	7350	399	0	6870	1	376
							792	4	8085	9							

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
08	53004 X	53004	-0-	-0-	-0-	59	1	18356	2	Y	1365	1654	1			312
						33087	4	1502	9							
09	34950 X	32561	-0-	-2389	-0-	31083	4	1478	9	Y	1344	1342	1	1	8	313
10	42284 X	24953	-0-	-17331	-0-	528	1	9473	2	Y	1820	1577	1			556
						12950	4	2002	9							
*11	40920 X	36723	-0-	-4197	-0-	2138	1	31001	2	Y	1618	1350	1	1	8	823
						1804	4	1780	9							
12	42284 X	38685	-0-	-3599	-0-	1452	1	30969	2	Y	1665	1894	1			594
						4432	4	1832	9							
01	42284 X	41706	-0-	-578	-0-	2019	1	35093	2	Y	1789	2023	1			360
						2626	4	1968	9							

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

*05	SHUT IN	144543	-0-	144543	236032	3674	1	124608	2	Y	14783	15161	1	22	8	533
						16261	9									
06	SHUT IN	68329	-0-	68329	304361	353	1	61314	2	Y	6056	6469	1			120
						6662	9									
07	SHUT IN	29698	-0-	29698	334059	27843	2	1855	9	Y	1686	1398	1	4	8	404
*08	454513 X	120454	-0-	-334059	-0-	378	1	105151	2	Y	10569	10509	1			464
						3299	4	11626	9							
09	157080 X	135944	-0-	-21136	-0-	118223	2	6253	4	Y	10425	10071	1	6	8	812
						11468	9									
10	162316 X	134279	-0-	-28037	-0-	6270	1	116965	2	Y	9753	10100	1			465
						316	4	10728	9							
*11	157080 X	127385	-0-	-29695	-0-	7577	1	110210	2	Y	8689	8986	1	4	8	164
						40	4	9558	9							
12	162316 X	121908	-0-	-40408	-0-	5046	1	107602	2	Y	7949	2926	0	4949	1	238
						516	4	8744	9							
01	162316 X	118478	-0-	-43838	-0-	5995	1	104231	2	Y	7435	7420	0			253
						73	4	8179	9							

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

08	469708 X	109419	-0-	-360289	-0-	363	1	98545	2	Y	8134	8169	1			361
						1564	4	8947	9							
09	141600 X	115549	-0-	-26051	-0-	106562	2	264	4	Y	7930	7669	1	6	8	616
						8723	9									
10	146320 X	119401	-0-	-26919	-0-	5652	1	105493	2	Y	7472	7732	1			356
						37	4	8219	9							
*11	141600 X	117289	-0-	-24311	-0-	7071	1	102959	2	Y	6569	6794	1	4	8	127
						33	4	7226	9							
12	146320 X	105857	-0-	-40463	-0-	4426	1	94395	2	Y	6353	2337	0	3953	1	190
						48	4	6988	9							
01	146320 X	106762	-0-	-39558	-0-	5469	1	95085	2	Y	5633	5631	0			192
						12	4	6196	9							

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

08	56265 X	43389	-0-	-12876	-0-	2	1	497	2	N	5248	5779	1			453
						37117	4	5773	9							
09	49200 X	43635	-0-	-5565	-0-	53	2	37631	4	N	5410	5311	1	3	8	549
						5951	9									
10	49786 X	42768	-0-	-7018	-0-	140	1	2826	2	N	5359	5371	1			537
						33907	4	5895	9							
*11	42240 X	41002	-0-	-1238	-0-	3	1	48	2	N	5811	5684	1	3	8	661
						34559	4	6392	9							
12	45074 X	36679	-0-	-8395	-0-	481	1	10252	2	N	5054	4978	1			737
						20387	4	5559	9							
01	45074 X	35956	-0-	-9118	-0-	1619	1	28144	2	N	5319	5360	1			696
						342	4	5851	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52173	X	43508	-0-	-8665	-0-	92	1	26523	2	Y	5202	5278	1			392
							11171	4	5722	9							
09	50490	X	47285	-0-	-3205	-0-	35230	2	6822	4	Y	4757	4734	1	2	8	413
							5233	9									
10	53715	X	53715	-0-	-0-	-0-	2429	1	45368	2	Y	4571	4418	1			566
							890	4	5028	9							
*11	51224	X	51224	-0-	-0-	-0-	2970	1	43644	2	Y	4173	4437	1	2	8	300
							20	4	4590	9							
12	52173	X	45539	-0-	-6634	-0-	1817	1	38745	2	Y	4020	4033	1			287
							555	4	4422	9							
01	52173	X	42530	-0-	-9643	-0-	2070	1	35996	2	Y	3835	3535	1			587
							245	4	4219	9							

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

08	106082	X	93755	-0-	-12327	-0-	740	1	84510	2	Y	7732	7514	0	1	8	393
							8505	9									
09	102660	X	86690	-0-	-15970	-0-	681	1	78397	2	Y	6920	6811	0	24	8	478
							7612	9									
10	103199	X	86801	-0-	-16398	-0-	79099	2	7702	9	Y	7002	7180	0	6	8	294
*11	95190	X	77368	-0-	-17822	-0-	67561	2	2438	4	Y	6699	6629	0	3	8	361
							7369	9									
12	98363	X	75772	-0-	-22591	-0-	424	1	68353	2	Y	6359	6272	0			448
							6995	9									
01	93744	X	72260	-0-	-21484	-0-	620	1	64713	2	Y	6147	6263	0			332
							165	4	6762	9							

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

08	55910	X	55910	-0-	-0-	-0-	52280	2	43	4	Y	3261	3409	1			602
							3587	9									
09	57283	X	57283	-0-	-0-	-0-	53363	2	398	4	Y	3202	2928	1	22	8	854
							3522	9									
10	56937	X	56937	-0-	-0-	-0-	3084	1	50075	2	Y	2944	3671	1			127
							540	4	3238	9							
11	45450	X	35948	-0-	-9502	-0-	32194	2	727	4	Y	2752	2626	1			253
							3027	9									
12	46965	X	32645	-0-	-14320	-0-	28736	2	1325	4	Y	2349	2291	1			311
							2584	9									
01	46965	X	38736	-0-	-8229	-0-	1020	1	34569	2	Y	2692	2808	1			195
							186	4	2961	9							

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

08	36301	X	32723	-0-	-3578	-0-	5	1	1386	2	Y	1109	1356	1			202
							30112	4	1220	9							
09	34470	X	31773	-0-	-2697	-0-	1948	2	28613	4	Y	1102	1092	1	2	8	210
							1212	9									
10	36952	X	31198	-0-	-5754	-0-	1336	1	24449	2	Y	978	909	1			279
							4337	4	1076	9							
*11	35760	X	31971	-0-	-3789	-0-	1670	1	24220	2	Y	801	662	1	1	8	417
							5200	4	881	9							
12	36952	X	32210	-0-	-4742	-0-	1100	1	23449	2	Y	1058	1045	1			430
							6497	4	1164	9							
*01	33958	X	33958	-0-	-0-	-0-	1595	1	27722	2	Y	799	910	1			319
							3762	4	879	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62372	X	43947	-0-	-18425	-0-	352	1	40073	2	Y	3202	3119	0	1	8	163
							3522	9									
09	60360	X	41041	-0-	-19319	-0-	324	1	37359	2	Y	3053	2979	0	27	8	210
							3358	9									
10	62372	X	38240	-0-	-24132	-0-	403	1	34762	2	Y	2795	2885	0	3	8	117
							3075	9									
*11	59070	X	42031	-0-	-17039	-0-	38881	2	121	4	Y	2754	2720	0	3	8	148
							3029	9									
12	54560	X	34775	-0-	-19785	-0-	197	1	31852	2	Y	2477	2451	0			174
							1	4	2725	9							
01	43958	X	30738	-0-	-13220	-0-	272	1	28370	2	Y	1792	1869	0			97
							125	4	1971	9							

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70688	X	70688	-0-	-0-	-0-	207	1	53689	2	Y	10359	10448	1			491
							5397	4	11395	9							
09	66480	X	58497	-0-	-7983	-0-	48334	2	2058	4	Y	7368	7287	1	11	8	561
							8105	9									
10	61962	X	61962	-0-	-0-	-0-	2654	1	49073	2	Y	8878	8905	1			534
							469	4	9766	9							
*11	66878	X	66878	-0-	-0-	-0-	3430	1	51052	2	Y	8730	9136	1	8	8	120
							2793	4	9603	9							
12	68696	X	66590	-0-	-2106	-0-	2414	1	51471	2	Y	9194	3358	0	5681	1	275
							2592	4	10113	9							
01	68696	X	57377	-0-	-11319	-0-	2584	1	44920	2	Y	7878	7884	0			269
							1207	4	8666	9							

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54002	X	53549	-0-	-453	-0-	49949	2	257	4	Y	3039	3284	1			455
							3343	9									
09	56667	X	56667	-0-	-0-	-0-	52968	2	280	4	Y	3108	2698	1	7	8	858
							3419	9									
10	57032	X	57032	-0-	-0-	-0-	3116	1	50605	2	Y	2930	3664	1			124
							88	4	3223	9							
11	52260	X	33207	-0-	-19053	-0-	29971	2	69	4	Y	2879	2752	1			251
							3167	9									
12	54002	X	31668	-0-	-22334	-0-	28490	2	239	4	Y	2672	2523	1			400
							2939	9									
01	54002	X	32845	-0-	-21157	-0-	806	1	27323	2	Y	2758	2926	1			232
							1682	4	3034	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 8028 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88559	X	88559	-0-	-0-	-0-	648	1	73941	2	Y	12700	12708	0	4	8	263
							13970	9									
09	86150	X	86150	-0-	-0-	-0-	629	1	72348	2	Y	11971	11989	0	32	8	213
							5	4	13168	9							
10	89000	X	89000	-0-	-0-	-0-	76085	2	6	4	Y	11735	11723	0	13	8	212
							12909	9									
*11	76001	X	76001	-0-	-0-	-0-	235	1	63949	2	Y	10743	10721	0	4	8	230
							11817	9									
12	73470	X	62466	-0-	-11004	-0-	192	1	52062	2	Y	9284	9448	0	4	8	62
							10212	9									
01	73470	X	-0-	-0-	-73470	-0-					Y	-0-					62

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46307	X	46307	-0-	-0-	-0-	324	1	36984	2	Y	7972	7981	0	10	8	165
							230	4	8769	9							
09	44000	X	44000	-0-	-0-	-0-	312	1	35738	2	Y	7130	7127	0	41	8	127
							107	4	7843	9							
10	48323	X	48323	-0-	-0-	-0-	39619	2	143	4	Y	7783	7769	0			141
							8561	9									
*11	40350	X	40337	-0-	-13	-0-	123	1	33474	2	Y	5833	5844	0	5	8	125
							324	4	6416	9							
12	41695	X	27108	-0-	-14587	-0-	83	1	22498	2	Y	4112	4210	0			27
							4	4	4523	9							
01	41695	X	-0-	-0-	-41695	-0-					Y	-0-					27

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32875	X	32875	-0-	-0-	-0-	27572	2	5303	9	Y	4821	5256	1	2	8	714
09	33326	X	33326	-0-	-0-	-0-	28083	2	1	4	Y	4765	4567	1	9	8	903
							5242	9									
10	47689	X	47689	-0-	-0-	-0-	41158	2	132	4	Y	5817	6189	1			531
							6399	9									
11	57863	X	57863	-0-	-0-	-0-	52058	2	105	4	Y	5182	5214	1			499
							5700	9									
12	59963	X	59963	-0-	-0-	-0-	54070	2	240	4	Y	5139	5214	1			424
							5653	9									
*01	64296	X	64296	-0-	-0-	-0-	58909	2	257	4	Y	4664	4736	1			352
							5130	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	40869	-0-	40869	591157	111	1	32643	2	Y	2979	3025	1			229
							4838	4	3277	9							
09	0	W	38853	-0-	38853	630010	34589	2	1275	4	Y	2717	2725	1	2	8	219
							2989	9									
10	668817	X	38807	-0-	-630010	-0-	1833	1	33965	2	Y	2651	2566	1			304
							93	4	2916	9							
*11	41280	X	40556	-0-	-724	-0-	2468	1	35396	2	Y	2447	2572	1	2	8	177
							2692	9									
12	42656	X	38288	-0-	-4368	-0-	1582	1	33742	2	Y	2386	2394	1			169
							339	4	2625	9							
01	40858	X	35270	-0-	-5588	-0-	1780	1	30952	2	Y	2251	2074	1			346
							62	4	2476	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56978	X	49312	-0-	-7666	-0-	150	1	43136	2	Y	5178	5254	1			400
							330	4	5696	9							
09	55140	X	47072	-0-	-8068	-0-	41408	2	383	4	Y	4801	4804	1	2	8	395
							5281	9									
10	56978	X	45152	-0-	-11826	-0-	2037	1	37766	2	Y	4862	4696	1			561
							1	4	5348	9							
*11	51810	X	46985	-0-	-4825	-0-	2721	1	39293	2	Y	4519	4748	1	2	8	330
							4971	9									
12	53537	X	41436	-0-	-12101	-0-	1667	1	35554	2	Y	3801	3861	1			270
							34	4	4181	9							
01	49321	X	45993	-0-	-3328	-0-	2244	1	39013	2	Y	4303	3925	1			648
							3	4	4733	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	717904					Y	-0-	51	1			-0-
09	717904 X	-0-	-0-	-717904	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	331297 X	32679	-0-	-298618	-0-	1626	1	29344	2	Y	402	220	1			182
						1267	4	442	9							
*11	320610 X	157281	-0-	-163329	-0-	9974	1	144131	2	Y	2189	1910	1	1	8	460
						768	4	2408	9							
12	331297 X	197817	-0-	-133480	-0-	8589	1	183164	2	Y	2750	2685	1			525
						3039	4	3025	9							
*01	219491 X	219491	-0-	-0-	-0-	11607	1	201796	2	Y	2563	2840	1			248
						3269	4	2819	9							

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	227872	-0-	227872	975969	671	1	205486	2	Y	18465	18873	1			623
						1403	4	20312	9							
09	1175894 X	199925	-0-	-975969	-0-	6	1	183971	2	Y	14362	14161	1	8	8	816
						150	4	15798	9							
10	283371 X	202763	-0-	-80608	-0-	9524	1	175823	2	Y	13269	13513	1			572
						2820	4	14596	9							
*11	274230 X	185742	-0-	-88488	-0-	10806	1	153116	2	Y	11284	11463	1	20	8	373
						9408	4	12412	9							
12	283371 X	168139	-0-	-115232	-0-	7386	1	149125	2	Y	10437	10459	1			351
						147	4	11481	9							
01	283371 X	155661	-0-	-127710	-0-	8320	1	137039	2	Y	9255	2788	0	6418	1	400
						121	4	10181	9							

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	157523	-0-	157523	453640	386	1	109646	2	Y	26658	27655	1			213
						18167	4	29324	9							
09	594165 X	140525	-0-	-453640	-0-	106871	2	8149	4	Y	23186	21900	1	13	8	1486
						25505	9									
10	151404 X	136013	-0-	-15391	-0-	5732	1	105061	2	Y	21562	22505	1			543
						1502	4	23718	9							
*11	146520 X	121688	-0-	-24832	-0-	6320	1	93557	2	Y	18143	18490	1	9	8	187
						1854	4	19957	9							
12	151404 X	108758	-0-	-42646	-0-	4355	1	89541	2	Y	11063	10647	1			603
						2693	4	12169	9							
01	151404 X	106525	-0-	-44879	-0-	4946	1	82802	2	Y	15100	819	0	14111	1	773
						2167	4	16610	9							

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74028 X	51210	-0-	-22818	-0-	48059	2	272	4	N	2617	2886	1			655
						2879	9									
09	66360 X	45625	-0-	-20735	-0-	42789	2	84	4	N	2502	2174	1	7	8	976
						2752	9									
10	68138 X	45027	-0-	-23111	-0-	2437	1	39568	2	N	2582	3140	1			418
						182	4	2840	9							
11	59430 X	45610	-0-	-13820	-0-	42870	2	136	4	N	2367	2039	1			746
						2604	9									
12	59241 X	44810	-0-	-14431	-0-	42193	2	116	4	N	2274	2460	1			560
						2501	9									
01	51212 X	42919	-0-	-8293	-0-	40396	2	119	4	N	2185	2055	1			690
						2404	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	186965	-0-	186965	532803	445	1	122132	2	Y	11221	11682	1			77
						52045	4	12343	9							
09	679326 X	146523	-0-	-532803	-0-	117636	2	19068	4	Y	8926	8486	1	10	8	507
						9819	9									
10	202802 X	159743	-0-	-43059	-0-	7704	1	140625	2	Y	9296	9549	1			254
						1188	4	10226	9							
*11	196260 X	157429	-0-	-38831	-0-	9349	1	138109	2	Y	8749	8899	1	12	8	92
						347	4	9624	9							
12	202802 X	149302	-0-	-53500	-0-	6490	1	133548	2	Y	7430	7293	1			229
						1091	4	8173	9							
01	202802 X	155710	-0-	-47092	-0-	8280	1	138728	2	Y	7576	407	0	7010	1	388
						368	4	8334	9							

STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	124234	-0-	124234	301877	318	1	91883	2	Y	23771	24092	1			841
						5885	4	26148	9							
09	413658 X	111781	-0-	-301877	-0-	3	1	88282	2	Y	19700	19377	1	10	8	1154
						1826	4	21670	9							
10	117242 X	115263	-0-	-1979	-0-	4857	1	89502	2	Y	18991	19311	1			834
						14	4	20890	9							
*11	113460 X	101969	-0-	-11491	-0-	5500	1	78029	2	Y	16764	17020	1	20	8	558
						18440	9									
12	117242 X	97240	-0-	-20002	-0-	3768	1	76077	2	Y	15813	15835	1			536
						1	4	17394	9							
01	117242 X	89026	-0-	-28216	-0-	4196	1	69105	2	Y	14266	4296	0	9889	1	617
						32	4	15693	9							

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99386 X	64463	-0-	-34923	-0-	422	1	48175	2	Y	14424	14472	0	1	8	100
						15866	9									
09	96180 X	54838	-0-	-41342	-0-	353	1	40762	2	Y	12475	12419	0	38	8	118
						13723	9									
10	99386 X	51891	-0-	-47495	-0-	38927	2	12964	9	Y	11785	11777	0			126
*11	96180 X	48666	-0-	-47514	-0-	57	1	36997	2	Y	10556	10559	0	5	8	118
						11612	9									
12	99386 X	46063	-0-	-53323	-0-	42	1	35505	2	Y	9560	9600	0			78
						10516	9									
01	99386 X	42161	-0-	-57225	-0-	39	1	32104	2	Y	9104	9079	0			103
						4	4	10014	9							

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596077 X	75496	-0-	-520581	-0-	495	1	56554	2	Y	16770	16809	0	2	8	116
						18447	9									
09	115830 X	64799	-0-	-51031	-0-	417	1	48164	2	Y	14735	14637	0	75	8	139
						9	4	16209	9							
10	119691 X	60986	-0-	-58705	-0-	45613	2	15373	9	Y	13975	13958	0	6	8	150
*11	115830 X	57652	-0-	-58178	-0-	67	1	43628	2	Y	12688	12687	0	9	8	142
						13957	9									
12	119691 X	56988	-0-	-62703	-0-	51	1	43238	2	Y	12454	12495	0			101
						13699	9									
01	75485 X	55200	-0-	-20285	-0-	51	1	41463	2	Y	11834	11801	0			134
						669	4	13017	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66681	X	50452	-0-	-16229	-0-	539	1	47139	3	N	2514	2496	0	1	8	332
							9	4	2765	9							
09	64530	X	45953	-0-	-18577	-0-	485	1	42947	3	N	2292	2243	0	13	8	368
							2521	9									
10	59024	X	38921	-0-	-20103	-0-	522	1	36319	3	N	1878	1956	0	6	8	284
							14	4	2066	9							
11	51720	X	26610	-0-	-25110	-0-	1767	1	23690	2	N	1037	1185	0			136
							12	4	1141	9							
12	53444	X	46515	-0-	-6929	-0-	42523	2	1484	4	N	2280	2216	0			200
							2508	9									
01	50437	X	43752	-0-	-6685	-0-	39978	2	1428	4	N	2133	2085	0			248
							2346	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

08	SHUT IN		231213	-0-	231213	476325	3262	1	195331	2	Y	19572	19951	1	7	8	482
							11091	4	21529	9							
09	SHUT IN		241250	-0-	241250	717575	2349	1	215473	2	Y	17048	16529	0	26	8	975
							4675	4	18753	9							
*10	976382	X	258807	-0-	-717575	-0-	13438	1	224139	2	Y	17056	17392	1	4	8	635
							2468	4	18762	9							
*11	266296	X	266296	-0-	-0-	-0-	17487	1	230271	2	Y	16450	16696	1	11	8	378
							443	4	18095	9							
*12	270308	X	270308	-0-	-0-	-0-	13126	1	237158	2	Y	15950	15916	1			412
							2479	4	17545	9							
*01	266755	X	244225	-0-	-22530	-0-	14170	1	211519	2	Y	13870	5155	0	8626	1	501
							3279	4	15257	9							

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A

08	SHUT IN		206991	-0-	206991	227579	1446	1	69196	2	Y	37611	38792	1			769
							94977	4	41372	9							
09	SHUT IN		274341	-0-	274341	501920	765	1	103015	2	Y	35828	35708	1	80	8	809
							131150	4	39411	9							
10	SHUT IN		220505	-0-	220505	722425	9692	1	163765	2	Y	36871	37120	1	10	8	550
							6490	4	40558	9							
*11	SHUT IN		213964	-0-	213964	936389	12836	1	157423	2	Y	33471	33506	1	13	8	502
							6887	4	36818	9							
12	SHUT IN		190903	-0-	190903	1127292	8799	1	146841	2	Y	29486	29561	1			427
							2828	4	32435	9							
01	SHUT IN		163537	-0-	163537	1290829	8602	1	125972	2	Y	25196	11850	0	13580	1	193
							1247	4	27716	9							

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

08	SHUT IN		129921	-0-	129921	345099	1683	1	99928	2	Y	19607	19711	1	4	8	656
							6742	4	21568	9							
09	SHUT IN		153823	-0-	153823	498922	1372	1	106104	2	Y	23558	23083	1	15	8	1116
							20433	4	25914	9							
*10	646414	X	147492	-0-	-498922	-0-	6612	1	109115	2	Y	22644	22992	1			768
							6857	4	24908	9							
*11	134280	X	125218	-0-	-9062	-0-	7032	1	92187	2	Y	18375	18725	1	23	8	395
							5786	4	20213	9							
*12	138756	X	110215	-0-	-28541	-0-	4825	1	87277	2	Y	16264	16250	1			409
							223	4	17890	9							
*01	138756	X	86652	-0-	-52104	-0-	4549	1	68010	2	Y	12561	4682	0	7834	1	454
							276	4	13817	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10289 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	178041	-0-	178041	184022	1450	1	85381	2	Y	19974	19942	1			478
						69239	4	21971	9							
09	SHUT IN	255080	-0-	255080	439102	757	1	164288	2	Y	23416	23263	1	96	8	535
						64277	4	25758	9							
10	SHUT IN	227210	-0-	227210	666312	11020	1	186964	2	Y	20274	20491	1	12	8	306
						6925	4	22301	9							
*11	SHUT IN	230809	-0-	230809	897121	15391	1	189034	2	Y	18476	18487	1	16	8	279
						6060	4	20324	9							
12	SHUT IN	224310	-0-	224310	1121431	11385	1	189844	2	Y	16982	16990	1			271
						4401	4	18680	9							
01	SHUT IN	216382	-0-	216382	1337813	12564	1	183891	2	Y	15894	7476	0	8567	1	122
						2444	4	17483	9							

BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 06/01/2019 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
08	SHUT IN	156091	-0-	156091	173277	1070	1	74580	2	Y	33079	33902	1			719
						44054	4	36387	9							
09	SHUT IN	184311	-0-	184311	357588	477	1	130813	2	Y	35053	34866	1	87	8	819
						14463	4	38558	9							
10	SHUT IN	188826	-0-	188826	546414	7890	1	133198	2	Y	38044	38301	1	10	8	552
						5890	4	41848	9							
*11	SHUT IN	173077	-0-	173077	719491	9971	1	122686	2	Y	34467	34482	1	14	8	523
						2506	4	37914	9							
12	SHUT IN	158464	-0-	158464	877955	6931	1	115920	2	Y	31483	31541	1			465
						982	4	34631	9							
01	SHUT IN	143187	-0-	143187	1021142	7167	1	105094	2	Y	28062	13193	0	15119	1	215
						58	4	30868	9							

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	60322	-0-	60322	680458	450	1	51396	2	Y	7705	7444	0	1	8	448
						8476	9									
09	14B2 EXT	54089	-0-	54089	734547	401	1	46451	2	Y	6579	6849	0	44	8	134
						7237	9									
10	0 W	54214	-0-	54214	788761	46945	2	7269	9	Y	6608	6602	0	6	8	134
*11	841721 X	52960	-0-	-788761	-0-	343	1	46134	2	Y	5894	5891	0	7	8	130
						6483	9									
12	49174 X	49174	-0-	-0-	-0-	298	1	42757	2	Y	5563	5526	0			167
						6119	9									
01	60326 X	47345	-0-	-12981	-0-	299	1	41240	2	Y	5278	5257	0			188
						5806	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145514 X	74811	-0-	-70703	-0-	549	1	62713	2	Y	10499	10149	0	2	8	610
						11549	9									
09	140820 X	56985	-0-	-83835	-0-	413	1	47520	2	Y	8229	8623	0	49	8	167
						9052	9									
10	145514 X	62692	-0-	-82822	-0-	52299	2	10393	9	Y	9448	9417	0	6	8	192
*11	140820 X	59236	-0-	-81584	-0-	369	1	49624	2	Y	8403	8404	0	6	8	185
						9243	9									
12	145514 X	59249	-0-	-86265	-0-	347	1	49845	2	Y	8234	8172	0			247
						9057	9									
01	74803 X	55157	-0-	-19646	-0-	334	1	46160	2	Y	7840	7808	0			279
						39	4	8624	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	176353	-0-	176353	190686	1505	1	105127	2	Y	22681	22899	1			548
						44772	4	24949	9							
09	SHUT IN	258738	-0-	258738	449424	747	1	173144	2	Y	26630	26475	1	93	8	610
						55554	4	29293	9							
10	SHUT IN	236733	-0-	236733	686157	10749	1	180915	2	Y	24042	24267	1	15	8	370
						18623	4	26446	9							
*11	SHUT IN	237664	-0-	237664	923821	15294	1	187225	2	Y	22624	22628	1	22	8	344
						10259	4	24886	9							
12	SHUT IN	228541	-0-	228541	1152362	11231	1	186610	2	Y	20965	20992	1			317
						7638	4	23062	9							
01	SHUT IN	202960	-0-	202960	1355322	11425	1	166938	2	Y	18631	8763	0	10042	1	143
						4103	4	20494	9							

GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

08	84444 X	63893	-0-	-20551	-0-	443	1	50618	2	Y	11664	11698	0			81
						2	4	12830	9							
09	81720 X	52187	-0-	-29533	-0-	353	1	40808	2	Y	10024	10010	0			95
						11026	9									
10	84444 X	43216	-0-	-41228	-0-	33775	2	9441	9	Y	8583	8574	0	12	8	92
11	81720 X	42508	-0-	-39212	-0-	52	1	33641	2	Y	7973	7975	0			90
						45	4	8770	9							
12	84444 X	41030	-0-	-43414	-0-	38	1	32505	2	Y	7714	7734	0	7	8	63
						2	4	8485	9							
01	63891 X	40791	-0-	-23100	-0-	39	1	32328	2	Y	7513	7491	0			85
						160	4	8264	9							

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

08	DLQ G-10	3023	-0-	3023	3023	2569	3	454	9	Y	413	399	1			48
09	DLQ G-10	2650	-0-	2650	5673	2341	3	309	9	Y	281	279	1			50
10	DLQ G-10	2804	-0-	2804	8477	2497	3	307	9	Y	279	284	1			45
11	DLQ G-10	2901	-0-	2901	11378	2559	3	342	9	Y	311	313	1			43
12	13714 X	2336	-0-	-11378	-0-	2083	3	253	9	Y	230	224	1			49
*01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1314	3	322	9	Y	293	300	1	2	8	40

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

08	DLQ G-10	11070	-0-	11070	11070	8499	3	2571	9	Y	2337	2258	1			197
09	DLQ G-10	13687	-0-	13687	24757	10918	3	2769	9	Y	2517	2500	1			214
10	DLQ G-10	13261	-0-	13261	38018	10447	3	2814	9	Y	2558	2609	1			163
11	DLQ G-10	13514	-0-	13514	51532	10255	3	3259	9	Y	2963	2978	1			148
12	61572 X	10040	-0-	-51532	-0-	7424	3	2616	9	Y	2378	2320	1			206
*01	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	11801	3	3128	9	Y	2844	2904	1	23	8	123

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

08	DLQ G-10	36429	-0-	36429	36429	28820	3	7609	9	Y	6917	7113	1			309
09	DLQ G-10	36073	-0-	36073	72502	28949	3	7124	9	Y	6476	6113	1			672
10	DLQ G-10	32739	-0-	32739	105241	25523	3	7216	9	Y	6560	6751	1			481
11	DLQ G-10	30643	-0-	30643	135884	23749	3	6894	9	Y	6267	6381	1			367
12	170661 X	34777	-0-	-135884	-0-	27748	3	7029	9	Y	6390	6285	1			472
*01	30573 X	30573	-0-	-0-	-0-	24051	3	6522	9	Y	5929	5908	1	59	8	434

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
08	DLQ G-10	10702	-0-	10702	10702	9116	3	1586	9	Y	1442	1394	1			120
09	DLQ G-10	13441	-0-	13441	24143	11567	3	1874	9	Y	1704	1693	1			131
10	DLQ G-10	10180	-0-	10180	34323	8435	3	1745	9	Y	1586	1617	1			100
11	DLQ G-10	12444	-0-	12444	46767	10598	3	1846	9	Y	1678	1686	1			92
12	58317 X	11550	-0-	-46767	-0-	10064	3	1486	9	Y	1351	1318	1			125
*01	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	5804	3	1080	9	Y	982	1003	1	8	8	96

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

08	DLQ G-10	12464	-0-	12464	12464	10217	3	2247	9	Y	2043	1974	1			179
09	DLQ G-10	14603	-0-	14603	27067	12258	3	2345	9	Y	2132	2118	1			193
10	DLQ G-10	15207	-0-	15207	42274	13027	3	2180	9	Y	1982	2021	1			154
11	DLQ G-10	17037	-0-	17037	59311	14580	3	2457	9	Y	2234	2245	1			143
12	72878 X	13567	-0-	-59311	-0-	11548	3	2019	9	Y	1835	1790	1			188
*01	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	11760	3	2323	9	Y	2112	2157	1	17	8	126

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

08	DLQ G-10	11868	-0-	11868	11868	9724	3	2144	9	Y	1949	1883	1			191
09	DLQ G-10	14358	-0-	14358	26226	11970	3	2388	9	Y	2171	2157	1			205
10	DLQ G-10	13981	-0-	13981	40207	11044	3	2937	9	Y	2670	2722	1			153
11	DLQ G-10	16323	-0-	16323	56530	13389	3	2934	9	Y	2667	2681	1			139
12	70999 X	14469	-0-	-56530	-0-	12228	3	2241	9	Y	2037	1987	1			189
*01	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	13535	3	2699	9	Y	2454	2506	1	20	8	117

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

08	DLQ G-10	24158	-0-	24158	24158	20778	3	3380	9	Y	3073	3240	1			137
09	DLQ G-10	28598	-0-	28598	52756	25396	3	3202	9	Y	2911	2746	1			302
10	DLQ G-10	29481	-0-	29481	82237	26020	3	3461	9	Y	3146	3217	1			231
11	DLQ G-10	28287	-0-	28287	110524	24661	3	3626	9	Y	3296	3334	1			193
12	140275 X	29751	-0-	-110524	-0-	26541	3	3210	9	Y	2918	2895	1			216
*01	31673 X	31673	-0-	-0-	-0-	28245	3	3428	9	Y	3116	3070	1	34	8	228

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

08	DLQ G-10	12580	-0-	12580	12580	10680	3	1900	9	Y	1727	1669	1			153
09	DLQ G-10	11291	-0-	11291	23871	9314	3	1977	9	Y	1797	1785	1			165
10	DLQ G-10	11323	-0-	11323	35194	9181	3	2142	9	Y	1947	1985	1			127
11	DLQ G-10	14641	-0-	14641	49835	12233	3	2408	9	Y	2189	2200	1			116
12	61924 X	12089	-0-	-49835	-0-	10179	3	1910	9	Y	1736	1694	1			158
*01	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	11748	3	2175	9	Y	1977	2019	1	16	8	100

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

08	54560 X	47596	-0-	-6964	-0-	43128	3	292	4	Y	3796	3799	0			62
						4176	9									
09	52800 X	46419	-0-	-6381	-0-	40734	3	1315	4	Y	3973	3968	0			67
						4370	9									
10	53506 X	45606	-0-	-7900	-0-	41296	3	90	4	Y	3836	3810	0			93
						4220	9									
11	47490 X	44298	-0-	-3192	-0-	40067	3	4231	9	Y	3846	3883	0			56
12	49073 X	44815	-0-	-4258	-0-	40671	3	4144	9	Y	3767	3746	0			77
01	47957 X	45237	-0-	-2720	-0-	41026	3	58	4	Y	3775	3799	0			53
						4153	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 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
08	62279 X	57000	-0-	-5279	-0-	50663	3	6337	9	N	5761	5711	0			159
09	60270 X	52221	-0-	-8049	-0-	46194	3	6027	9	N	5479	5448	0			190
10	61535 X	53328	-0-	-8207	-0-	46821	3	630	4	N	5343	5332	0			201
						5877	9									
11	57870 X	51479	-0-	-6391	-0-	45747	3	5732	9	N	5211	5261	0			151
12	59272 X	52321	-0-	-6951	-0-	46379	3	5942	9	N	5402	5397	0			156
01	57009 X	50663	-0-	-6346	-0-	44887	3	94	4	N	5165	5112	0			209
						5682	9									

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

08	125736 X	112473	-0-	-13263	-0-	107387	3	5086	9	Y	4624	4794	0			207
09	105660 X	99920	-0-	-5740	-0-	93365	3	2173	4	Y	3984	4075	0			116
						4382	9									
10	115756 X	115756	-0-	-0-	-0-	111011	3	71	4	Y	4249	4305	0			60
						4674	9									
11	108840 X	96974	-0-	-11866	-0-	93492	3	3482	9	Y	3165	3133	0			92
12	112468 X	89556	-0-	-22912	-0-	86007	3	3549	9	Y	3226	3147	0			171
01	115754 X	82814	-0-	-32940	-0-	79441	3	65	4	Y	3007	3062	0			116
						3308	9									

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

08	25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	20578	3	4615	9	Y	4195	4208	0			40
09	31440 X	23838	-0-	-7602	-0-	19183	3	575	4	Y	3709	3720	0			29
						4080	9									
10	32488 X	20025	-0-	-12463	-0-	15232	3	812	4	Y	3619	3633	0			15
						3981	9									
11	31440 X	20878	-0-	-10562	-0-	16306	3	355	4	Y	3834	3822	0			27
						4217	9									
12	32178 X	20519	-0-	-11659	-0-	16225	3	732	4	Y	3238	3226	0			39
						3562	9									
01	25203 X	22367	-0-	-2836	-0-	17583	3	938	4	Y	3496	3495	0			40
						3846	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

08	24030 X	24030	-0-	-0-	-0-	17340	3	6690	9	Y	6082	6266	0			119
09	25614 X	25614	-0-	-0-	-0-	18209	3	7405	9	Y	6732	6560	0			291
10	9300 X	5329	-0-	-3971	-0-	3885	3	69	4	Y	1250	1454	0			87
						1375	9									
11	9000 X	1218	-0-	-7782	-0-	266	3	952	9	Y	865	885	0			67
12	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	16298	3	15	4	Y	3335	3369	0			33
						3669	9									
*01	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	13230	3	5	4	Y	2982	2910	0			105
						3280	9									

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

08	51336 X	42417	-0-	-8919	-0-	35853	3	241	4	Y	5748	5754	0			93
						6323	9									
09	45060 X	40412	-0-	-4648	-0-	32938	3	1065	4	Y	5826	5820	0			99
						6409	9									
10	45415 X	37404	-0-	-8011	-0-	31452	3	71	4	Y	5346	5316	0			129
						5881	9									
11	42570 X	38943	-0-	-3627	-0-	32686	3	6257	9	Y	5688	5734	0			83
12	42997 X	38485	-0-	-4512	-0-	32369	3	6116	9	Y	5560	5529	0			114
01	42408 X	37566	-0-	-4842	-0-	31649	3	46	4	Y	5337	5376	0			75
						5871	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
08	58745 X	44467	-0-	-14278	-0-	39353	3	5114	9	N	4649	4764	0			128
09	52020 X	42228	-0-	-9792	-0-	37279	3	4949	9	N	4499	4482	0			145
10	46097 X	45094	-0-	-1003	-0-	39400	3	555	4	N	4672	4599	0			218
						5139	9									
11	43714 X	43714	-0-	-0-	-0-	38524	3	145	4	N	4586	4653	0			151
						5045	9									
12	44454 X	44021	-0-	-433	-0-	38990	3	5031	9	N	4574	4544	0			181
01	45105 X	43468	-0-	-1637	-0-	37914	3	372	4	N	4711	4733	0			159
						5182	9									

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

08	59332 X	59332	-0-	-0-	-0-	49663	3	1969	4	Y	7000	7022	0			87
						7700	9									
09	50967 X	50967	-0-	-0-	-0-	42814	3	1283	4	Y	6245	6263	0			69
						6870	9									
10	48676 X	48676	-0-	-0-	-0-	40276	3	2146	4	Y	5685	5708	0			46
						6254	9									
11	55466 X	55466	-0-	-0-	-0-	47230	3	1029	4	Y	6552	6533	0			65
						7207	9									
12	47774 X	47774	-0-	-0-	-0-	39724	3	1792	4	Y	5689	5666	0			88
						6258	9									
*01	46023 X	46023	-0-	-0-	-0-	37424	3	1997	4	Y	6002	6002	0			88
						6602	9									

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

08	58683 X	51466	-0-	-7217	-0-	47229	3	4237	9	Y	3852	3816	0			304
09	56670 X	53195	-0-	-3475	-0-	48209	3	835	4	Y	3774	3892	0			186
						4151	9									
10	58559 X	47187	-0-	-11372	-0-	43093	3	384	4	Y	3373	3306	0			253
						3710	9									
11	49800 X	49738	-0-	-62	-0-	45697	3	30	4	Y	3646	3579	0			320
						4011	9									
12	54963 X	49697	-0-	-5266	-0-	45869	3	3828	9	Y	3480	3597	0			203
01	54963 X	50395	-0-	-4568	-0-	45799	3	237	4	Y	3963	3963	0			203
						4359	9									

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

08	47306 X	25574	-0-	-21732	-0-	22119	3	3455	9	Y	3141	3129	0			248
09	42300 X	30959	-0-	-11341	-0-	25731	3	869	4	Y	3963	4016	0			195
						4359	9									
10	38037 X	27531	-0-	-10506	-0-	23810	3	412	4	Y	3008	2977	0			226
						3309	9									
11	31010 X	31010	-0-	-0-	-0-	26869	3	31	4	Y	3736	3634	0			328
						4110	9									
12	31992 X	30152	-0-	-1840	-0-	26232	3	3920	9	Y	3564	3684	0			208
01	31992 X	29198	-0-	-2794	-0-	24725	3	247	4	Y	3842	3853	0			197
						4226	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38608	X	38608	-0-	-0-	-0-	32057	3	6551	9	Y	5955	5967	0			149
09	31380	X	31064	-0-	-316	-0-	26114	3	154	4	Y	4360	4407	0			102
							4796	9									
10	32426	X	27977	-0-	-4449	-0-	23461	3	289	4	Y	3843	3851	0			94
							4227	9									
11	37350	X	26695	-0-	-10655	-0-	22611	3	4084	9	Y	3713	3687	0			120
12	38595	X	25260	-0-	-13335	-0-	21335	3	3925	9	Y	3568	3552	0			136
01	38595	X	27786	-0-	-10809	-0-	23304	3	214	4	Y	3880	3930	0			86
							4268	9									

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

08	79630	X	79630	-0-	-0-	-0-	66305	3	2629	4	Y	9724	9755	0			102
							10696	9									
09	80562	X	80562	-0-	-0-	-0-	68581	3	2055	4	Y	9024	9050	0			76
							9926	9									
10	74052	X	74052	-0-	-0-	-0-	61280	3	3264	4	Y	8644	8679	0			41
							9508	9									
11	68671	X	68671	-0-	-0-	-0-	58466	3	1273	4	Y	8120	8095	0			66
							8932	9									
12	71858	X	71858	-0-	-0-	-0-	60059	3	2709	4	Y	8264	8232	0			98
							9090	9									
*01	75646	X	75646	-0-	-0-	-0-	63081	3	3367	4	Y	8362	8361	0			99
							9198	9									

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

08	22227	X	14385	-0-	-7842	-0-	12432	3	1953	9	N	1775	1890	0			134
09	21510	X	12826	-0-	-8684	-0-	11096	3	1730	9	N	1573	1500	0			207
10	22227	X	12015	-0-	-10212	-0-	10501	3	152	4	N	1238	1180	0			265
							1362	9									
11	21510	X	10826	-0-	-10684	-0-	9543	3	7	4	N	1160	1333	0			92
							1276	9									
12	22227	X	10881	-0-	-11346	-0-	9515	3	1366	9	N	1242	1124	0			210
01	14384	X	10867	-0-	-3517	-0-	9431	3	172	4	N	1149	1082	0			277
							1264	9									

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

08	80173	X	80173	-0-	-0-	-0-	65427	3	2594	4	Y	11047	11081	0			119
							12152	9									
09	71909	X	71909	-0-	-0-	-0-	58517	3	1753	4	Y	10581	10612	0			88
							11639	9									
10	74417	X	74417	-0-	-0-	-0-	60841	3	3241	4	Y	9395	9433	0			50
							10335	9									
11	63171	X	63171	-0-	-0-	-0-	52598	3	1146	4	Y	8570	8544	0			76
							9427	9									
12	68135	X	68135	-0-	-0-	-0-	55163	3	2489	4	Y	9530	9493	0			113
							10483	9									
*01	82464	X	82464	-0-	-0-	-0-	68358	3	3648	4	Y	9507	9506	0			114
							10458	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71987	X	71987	-0-	-0-	-0-	59371	3	2354	4	Y	9329	9358	0			71
							10262	9									
09	74239	X	74239	-0-	-0-	-0-	61710	3	1849	4	Y	9709	9738	0			42
							10680	9									
10	64578	X	64578	-0-	-0-	-0-	52006	3	2771	4	Y	8910	8938	0			14
							9801	9									
11	67664	X	67664	-0-	-0-	-0-	56272	3	1225	4	Y	9243	9215	0			42
							10167	9									
12	69516	X	69516	-0-	-0-	-0-	57504	3	2594	4	Y	8562	8528	0			76
							9418	9									
*01	73427	X	73427	-0-	-0-	-0-	61201	3	3266	4	Y	8145	8144	0			77
							8960	9									

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

08	34286	X	26218	-0-	-8068	-0-	21341	3	4877	9	Y	4434	4447	0			49
09	32250	X	25575	-0-	-6675	-0-	20990	3	629	4	Y	3596	3607	0			38
							3956	9									
10	34286	X	25391	-0-	-8895	-0-	20702	3	1103	4	Y	3260	3273	0			25
							3586	9									
11	33180	X	24567	-0-	-8613	-0-	20542	3	447	4	Y	3253	3243	0			35
							3578	9									
12	34286	X	25418	-0-	-8868	-0-	21073	3	951	4	Y	3085	3073	0			47
							3394	9									
*01	29204	X	29204	-0-	-0-	-0-	24237	3	1294	4	Y	3339	3339	0			47
							3673	9									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

08	17484	X	10800	-0-	-6684	-0-	8168	3	2632	9	Y	2393	2400	0			32
09	16920	X	10865	-0-	-6055	-0-	8111	3	243	4	Y	2283	2290	0			25
							2511	9									
10	17484	X	15253	-0-	-2231	-0-	11837	3	631	4	Y	2532	2542	0			15
							2785	9									
11	16920	X	16248	-0-	-672	-0-	12943	3	282	4	Y	2748	2740	0			23
							3023	9									
12	17484	X	15834	-0-	-1650	-0-	12332	3	556	4	Y	2678	2667	0			34
							2946	9									
*01	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	12259	3	654	4	Y	2672	2672	0			34
							2939	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

08	49538	X	46916	-0-	-2622	-0-	42287	3	4629	9	Y	4208	4250	0			83
09	47910	X	44287	-0-	-3623	-0-	39745	3	4542	9	Y	4129	4033	0			179
10	49507	X	8334	-0-	-41173	-0-	7339	3	131	4	Y	785	910	0			54
							864	9									
11	45390	X	15277	-0-	-30113	-0-	13340	3	10	4	Y	1752	1670	0			136
							1927	9									
12	46903	X	31858	-0-	-15045	-0-	27151	3	25	4	Y	4256	4350	0			42
							4682	9									
01	46903	X	29630	-0-	-17273	-0-	26132	3	11	4	Y	3170	3100	0			112
							3487	9									

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

08	29543	X	24484	-0-	-5059	-0-	21286	3	94	4	Y	2822	2802	0			55
							3104	9									
09	23790	X	23593	-0-	-197	-0-	20295	3	3298	9	Y	2998	2987	0			66
10	26226	X	20976	-0-	-5250	-0-	17204	3	392	4	Y	3073	3063	0			76
							3380	9									
11	25380	X	21968	-0-	-3412	-0-	18667	3	3301	9	Y	3001	2997	0			80
12	26226	X	22165	-0-	-4061	-0-	18987	3	1	4	Y	2888	2933	0			35
							3177	9									
01	24490	X	22013	-0-	-2477	-0-	18182	3	481	4	Y	3045	3050	0			30
							3350	9									

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

08	264781	X	264781	-0-	-0-	-0-	247380	3	3773	4	Y	12389	12506	0	2	8	269
							13628	9									
09	281017	X	281017	-0-	-0-	-0-	249925	3	17782	4	Y	12100	12028	0			341
							13310	9									
10	278623	X	278623	-0-	-0-	-0-	262021	3	3291	4	Y	12101	12226	0			216
							13311	9									
11	238396	X	238396	-0-	-0-	-0-	225560	3	911	4	Y	10841	10625	0			432
							11925	9									
12	237177	X	237177	-0-	-0-	-0-	225180	3	107	4	Y	10809	10925	0			316
							11890	9									
*01	233848	X	233848	-0-	-0-	-0-	219411	3	3272	4	Y	10150	10197	0			269
							11165	9									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

08	30070	X	25951	-0-	-4119	-0-	20216	3	5735	9	Y	5214	5201	0			211
09	29100	X	27116	-0-	-1984	-0-	21331	3	427	4	Y	4871	4893	0			189
							5358	9									
10	30070	X	24637	-0-	-5433	-0-	17516	3	1999	4	Y	4656	4737	0			108
							5122	9									
11	28350	X	22772	-0-	-5578	-0-	17145	3	431	4	Y	4724	4632	0			200
							5196	9									
12	28024	X	22260	-0-	-5764	-0-	16063	3	647	4	Y	5045	5077	0			168
							5550	9									
01	28024	X	13691	-0-	-14333	-0-	7197	3	1090	4	Y	4913	4860	0			221
							5404	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33387 X	27727	-0-	-5660	-0-	21367	3	6360	9	Y	5782	5791	0			54
09	32310 X	28062	-0-	-4248	-0-	21690	3	6372	9	Y	5793	5747	0			100
10	33387 X	1951	-0-	-31436	-0-	1448	3	20	4	Y	439	504	0			35
						483	9									
11	28920 X	8852	-0-	-20068	-0-	6266	3	26	4	Y	2327	2188	0			174
						2560	9									
12	28985 X	5922	-0-	-23063	-0-	4150	3	23	4	Y	1590	1738	0			26
						1749	9									
01	28985 X	15177	-0-	-13808	-0-	11409	3	140	4	Y	3298	3270	0			54
						3628	9									

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

08	27962 X	25447	-0-	-2515	-0-	23255	3	193	4	N	1817	2239	0	1	8	530
						1999	9									
09	26400 X	24479	-0-	-1921	-0-	20875	3	1598	4	N	1824	2192	0			162
						2006	9									
10	27280 X	25498	-0-	-1782	-0-	22721	3	430	4	N	2134	2092	0			204
						2347	9									
11	26312 X	26312	-0-	-0-	-0-	24618	3	1694	9	N	1540	707	0			1037
12	25451 X	24873	-0-	-578	-0-	23600	3	15	4	N	1144	1735	0			446
						1258	9									
01	25513 X	22699	-0-	-2814	-0-	19310	3	1092	4	N	2088	2199	0			335
						2297	9									

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

08	112000 X	112000	-0-	-0-	-0-	103760	3	8240	9	Y	7491	7263	0			774
09	138188 X	138188	-0-	-0-	-0-	124556	3	3888	4	Y	8858	9194	0			438
						9744	9									
10	90884 X	90884	-0-	-0-	-0-	83905	3	137	4	Y	6220	6007	0			651
						6842	9									
11	111388 X	111388	-0-	-0-	-0-	103623	3	7765	9	Y	7059	6976	0			734
12	110111 X	110111	-0-	-0-	-0-	103199	3	6912	9	Y	6284	6564	0			454
*01	109954 X	109954	-0-	-0-	-0-	101149	3	195	4	Y	7827	7843	0			438
						8610	9									

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

08	15562 X	15175	-0-	-387	-0-	14090	3	69	4	N	924	790	0			268
						1016	9									
09	15060 X	13995	-0-	-1065	-0-	12827	3	193	4	N	886	959	0			195
						975	9									
10	15562 X	14685	-0-	-877	-0-	13589	3	26	4	N	973	1081	0			87
						1070	9									
11	14700 X	14058	-0-	-642	-0-	13029	3	1029	9	N	935	732	0			290
12	15190 X	14205	-0-	-985	-0-	13064	3	1141	9	N	1037	1257	0			70
01	15190 X	13758	-0-	-1432	-0-	12691	3	1067	9	N	970	931	0			109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39277 X	35772	-0-	-3505	-0-	31520	3	4252	9	N	3865	3757	0			309
09	38010 X	35299	-0-	-2711	-0-	29555	3	1617	4	N	3752	3954	0			107
						4127	9									
10	36613 X	36613	-0-	-0-	-0-	32223	3	107	4	N	3894	3820	0			181
						4283	9									
11	39924 X	39924	-0-	-0-	-0-	35726	3	11	4	N	3806	3748	0			239
						4187	9									
12	36773 X	36773	-0-	-0-	-0-	32550	3	4223	9	N	3839	3784	0			294
01	36611 X	36080	-0-	-531	-0-	31588	3	597	4	N	3541	3524	0			311
						3895	9									

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 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
08	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	2211	1	6050	3	Y	799	737	0			69
						879	9									
09	7620 X	5937	-0-	-1683	-0-	2176	1	3353	3	Y	371	409	0			31
						408	9									
10	7874 X	7027	-0-	-847	-0-	2192	1	4361	3	Y	269	282	0			18
						178	4	296	9							
11	8850 X	2634	-0-	-6216	-0-	1432	1	945	3	Y	234	225	0			27
						257	9									
12	9145 X	3863	-0-	-5282	-0-	1540	1	2133	3	Y	173	183	0			17
						190	9									
01	9145 X	2750	-0-	-6395	-0-	1227	1	1111	3	Y	218	214	0			21
						172	4	240	9							

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27559 X	21544	-0-	-6015	-0-	19589	3	1955	9	N	1777	1727	0			119
09	26670 X	21183	-0-	-5487	-0-	18293	3	1001	4	N	1717	1810	0			26
						1889	9									
10	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	20382	3	68	4	N	1822	1787	0			61
						2004	9									
11	24035 X	24035	-0-	-0-	-0-	22112	3	7	4	N	1742	1716	0			87
						1916	9									
12	22079 X	22079	-0-	-0-	-0-	20146	3	1933	9	N	1757	1732	0			112
01	22444 X	21704	-0-	-740	-0-	19551	3	370	4	N	1621	1613	0			120
						1783	9									

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45074 X	38198	-0-	-6876	-0-	33833	3	4365	9	Y	3968	4100	0			116
09	41460 X	36218	-0-	-5242	-0-	30921	3	1058	4	Y	3854	3794	0			176
						4239	9									
10	42036 X	37501	-0-	-4535	-0-	33202	3	181	4	Y	3744	3775	0			145
						4118	9									
11	39090 X	36158	-0-	-2932	-0-	32025	3	4133	9	Y	3757	3740	0			162
12	40145 X	36742	-0-	-3403	-0-	32694	3	18	4	Y	3664	3695	0			131
						4030	9									
01	38192 X	37862	-0-	-330	-0-	33609	3	81	4	Y	3793	3791	0			133
						4172	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40424 X	28045	-0-	-12379	-0-	23494	3	4551	9	N	4137	4021	0			231
09	39120 X	27653	-0-	-11467	-0-	22029	3	1205	4	N	4017	4233	0			15
						4419	9									
10	40424 X	28683	-0-	-11741	-0-	24018	3	80	4	N	4168	4089	0			94
						4585	9									
11	31117 X	31117	-0-	-0-	-0-	26628	3	8	4	N	4074	4012	0			156
						4481	9									
12	28781 X	28781	-0-	-0-	-0-	24261	3	4520	9	N	4109	4051	0			214
01	28675 X	28159	-0-	-516	-0-	23544	3	445	4	N	3791	3772	0			233
						4170	9									

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

08	30318 X	19911	-0-	-10407	-0-	16766	3	3145	9	N	2859	2845	0			186
09	45780 X	34332	-0-	-11448	-0-	15427	3	15723	4	N	2893	2954	0			125
						3182	9									
10	47306 X	24954	-0-	-22352	-0-	21008	3	19	4	N	3570	3415	0			280
						3927	9									
11	45780 X	21426	-0-	-24354	-0-	18054	3	27	4	N	3041	3133	0			188
						3345	9									
12	35464 X	24113	-0-	-11351	-0-	20347	3	3766	9	N	3424	3307	0			305
01	35464 X	20314	-0-	-15150	-0-	16824	3	264	4	N	2933	2717	0			521
						3226	9									

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

08	46066 X	38732	-0-	-7334	-0-	32759	3	5973	9	Y	5430	5667	0			243
09	44580 X	34606	-0-	-9974	-0-	28070	3	1059	4	Y	4979	5077	0			145
						5477	9									
10	40424 X	34624	-0-	-5800	-0-	29181	3	35	4	Y	4916	4992	0			69
						5408	9									
11	39120 X	32581	-0-	-6539	-0-	27570	3	5011	9	Y	4555	4492	0			132
12	38719 X	30406	-0-	-8313	-0-	25475	3	4931	9	Y	4483	4378	0			237
01	38719 X	30099	-0-	-8620	-0-	25125	3	32	4	Y	4493	4557	0			173
						4942	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

08	47238 X	47238	-0-	-0-	-0-	45068	3	2170	9	Y	1973	1972	0			29
09	43297 X	43297	-0-	-0-	-0-	40885	3	56	4	Y	2142	2136	0			35
						2356	9									
10	43283 X	43283	-0-	-0-	-0-	40247	3	8	4	Y	2753	2759	0			29
						3028	9									
11	33341 X	33341	-0-	-0-	-0-	30871	3	2470	9	Y	2245	2255	0			19
12	34379 X	32635	-0-	-1744	-0-	29951	3	2	4	Y	2438	2409	0			48
						2682	9									
01	34379 X	32643	-0-	-1736	-0-	29866	3	205	4	Y	2338	2348	0			38
						2572	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

08	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	1656	3	208	4	N	356	331	1			188
							392	9									
09	2430	X	2235	-0-	-195	-0-	1828	3	407	9	N	370	364	1			194
10	2356	X	599	-0-	-1757	-0-	557	3	42	9	N	38	179	1			53
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	2369	3	897	9	N	815	369	1			499
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	3348	3	76	4	N	903	925	1			477
							993	9									
*01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	1849	3	508	9	N	462	556	1			383

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

08	2046	N	1312	-0-	-734	-0-	989	3	323	9	Y	294	293	0			8
09	2040	N	1279	-0-	-761	-0-	864	3	17	4	Y	362	363	0			7
							398	9									
10	2263	N	1359	-0-	-904	-0-	843	3	96	4	Y	382	389	0			-0-
							420	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1096	3	28	4	Y	320	314	0			6
							352	9									
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1342	3	54	4	Y	281	283	0			4
							309	9									
01	1364	N	638	-0-	-726	-0-	343	3	52	4	Y	221	218	0			7
							243	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31031	X	30786	-0-	-245	-0-	4220	1	21575	3	Y	4537	4523	0			394
							4991	9									
09	30030	X	28671	-0-	-1359	-0-	4124	1	19690	3	Y	4415	4444	0			365
							4857	9									
10	29964	X	29964	-0-	-0-	-0-	4090	1	20831	3	Y	4282	4355	0			292
							333	4	4710	9							
11	29953	X	29953	-0-	-0-	-0-	4868	1	20769	3	Y	3924	3760	0			456
							4316	9									
12	30783	X	29892	-0-	-891	-0-	4769	1	21254	3	Y	3517	3635	0			338
							3869	9									
01	30783	X	27877	-0-	-2906	-0-	4898	1	17890	3	Y	4002	3961	0			379
							687	4	4402	9							

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

08	110388	X	110388	-0-	-0-	-0-	103462	3	262	4	Y	6058	6055	0			90
							6664	9									
09	101791	X	101791	-0-	-0-	-0-	93868	3	128	4	Y	7086	7069	0			107
							7795	9									
10	93094	X	93094	-0-	-0-	-0-	84320	3	18	4	Y	7960	7975	0			92
							8756	9									
11	79766	X	79766	-0-	-0-	-0-	72412	3	7354	9	Y	6685	6717	0			60
12	81178	X	81178	-0-	-0-	-0-	74076	3	5	4	Y	6452	6375	0			137
							7097	9									
*01	80010	X	80010	-0-	-0-	-0-	72696	3	498	4	Y	6196	6223	0			110
							6816	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

08	49569	X	47617	-0-	-1952	-0-	44441	3	3176	9	Y	2887	2885	0			36
09	47970	X	43677	-0-	-4293	-0-	40495	3	55	4	Y	2843	2837	0			42
							3127	9									
10	49569	X	38004	-0-	-11565	-0-	35343	3	7	4	Y	2413	2417	0			38
							2654	9									
11	47970	X	32226	-0-	-15744	-0-	30018	3	2208	9	Y	2007	2017	0			28
12	49569	X	32577	-0-	-16992	-0-	30473	3	2	4	Y	1911	1888	0			51
							2102	9									
01	47616	X	32824	-0-	-14792	-0-	30502	3	209	4	Y	1921	1929	0			43
							2113	9									

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

08	70556	X	70556	-0-	-0-	-0-	58623	3	11933	9	N	10848	10832	0			62
09	73736	X	73736	-0-	-0-	-0-	61570	3	12166	9	N	11060	11102	0			20
10	69386	X	69386	-0-	-0-	-0-	58307	3	11079	9	N	10072	10054	0			38
11	70124	X	70124	-0-	-0-	-0-	59646	3	10478	9	N	9525	9483	0			80
12	63143	X	63143	-0-	-0-	-0-	53413	3	9730	9	N	8845	8860	0			65
*01	62190	X	62190	-0-	-0-	-0-	52896	3	9294	9	N	8449	8334	0			180

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

08	106524	X	106524	-0-	-0-	-0-	84852	3	2433	4	N	17490	17464	0			190
							19239	9									
09	102647	X	102647	-0-	-0-	-0-	84279	3	18368	9	N	16698	16764	0			124
10	105958	X	92026	-0-	-13932	-0-	74297	3	616	4	N	15557	15529	0			152
							17113	9									
11	102540	X	99687	-0-	-2853	-0-	83376	3	97	4	N	14740	14676	0			216
							16214	9									
12	105958	X	86356	-0-	-19602	-0-	72255	3	351	4	N	12500	12521	0			195
							13750	9									
01	105958	X	88555	-0-	-17403	-0-	75246	3	289	4	N	11836	11674	0			357
							13020	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

08	185504	X	140684	-0-	-44820	-0-	127672	3	323	4	Y	11535	11529	0			110
							12689	9									
09	179520	X	128493	-0-	-51027	-0-	117487	3	161	4	Y	9859	9836	0			133
							10845	9									
10	185504	X	136049	-0-	-49455	-0-	124310	3	27	4	Y	10647	10667	0			113
							11712	9									
11	135171	X	135171	-0-	-0-	-0-	125014	3	10157	9	Y	9234	9277	0			70
12	135368	X	135368	-0-	-0-	-0-	125713	3	9	4	Y	8769	8665	0			174
							9646	9									
*01	127469	X	127469	-0-	-0-	-0-	117460	3	804	4	Y	8368	8405	0			137
							9205	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27249	X	26809	-0-	-440	-0-	25184	3	1625	9	Y	1477	1531	0			43
09	26370	X	24702	-0-	-1668	-0-	22317	3	923	4	Y	1329	1311	0			61
							1462	9									
10	27249	X	23427	-0-	-3822	-0-	21778	3	155	4	Y	1358	1366	0			53
							1494	9									
11	25950	X	25126	-0-	-824	-0-	23346	3	1780	9	Y	1618	1601	0			70
12	26815	X	19208	-0-	-7607	-0-	17371	3	15	4	Y	1656	1667	0			59
							1822	9									
01	26815	X	22261	-0-	-4554	-0-	20422	3	79	4	Y	1600	1603	0			56
							1760	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF. N/A

08	SHUT IN		122080	-0-	122080	1883797	97167	3	2786	4	N	20115	20086	0			140
							22127	9									
09	SHUT IN		111515	-0-	111515	1995312	91563	3	19952	9	N	18138	18207	0			71
10	SHUT IN		102450	-0-	102450	2097762	83451	3	692	4	N	16643	16614	0			100
							18307	9									
11	SHUT IN		103838	-0-	103838	2201600	85573	3	98	4	N	16515	16443	0			172
							18167	9									
12	SHUT IN		88452	-0-	88452	2290052	72230	3	350	4	N	14429	14453	0			148
							15872	9									
01	SHUT IN		93154	-0-	93154	2383206	77644	3	298	4	N	13829	13640	0			337
							15212	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF. N/A

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

08	97867	X	97867	-0-	-0-	-0-	87529	3	221	4	Y	9197	9192	0			103
							10117	9									
09	88400	X	88400	-0-	-0-	-0-	79180	3	108	4	Y	8284	8264	0			123
							9112	9									
10	78983	X	78983	-0-	-0-	-0-	70923	3	15	4	Y	7314	7329	0			108
							8045	9									
11	70975	X	70975	-0-	-0-	-0-	63825	3	7150	9	Y	6500	6530	0			78
12	76190	X	76190	-0-	-0-	-0-	69193	3	5	4	Y	6356	6281	0			153
							6992	9									
*01	72139	X	72139	-0-	-0-	-0-	65183	3	446	4	Y	5918	5943	0			128
							6510	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42036	X	38478	-0-	-3558	-0-	31240	3	7238	9	Y	6580	6501	0			208
09	40680	X	39186	-0-	-1494	-0-	29823	3	2259	4	Y	6458	6451	0			215
							7104	9									
10	42036	X	39868	-0-	-2168	-0-	27748	3	4759	4	Y	6692	6700	0			207
							7361	9									
11	40680	X	37270	-0-	-3410	-0-	29092	3	1176	4	Y	6365	5781	0			791
							7002	9									
12	42036	X	38764	-0-	-3272	-0-	30986	3	1196	4	Y	5984	6266	0			509
							6582	9									
01	40486	X	24028	-0-	-16458	-0-	18620	3	1294	4	Y	3740	3954	0			295
							4114	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80963	X	80963	-0-	-0-	-0-	71358	3	9605	9	Y	8732	8692	0			82
09	81383	X	81383	-0-	-0-	-0-	71435	3	9948	9	Y	9044	8970	0			156
10	37249	X	37249	-0-	-0-	-0-	32460	3	443	4	Y	3951	3792	0			315
							4346	9									
11	52009	X	52009	-0-	-0-	-0-	45272	3	188	4	Y	5954	5822	0	1	8	446
							6549	9									
12	70955	X	70955	-0-	-0-	-0-	62155	3	345	4	Y	7686	8009	0			123
							8455	9									
*01	78724	X	78724	-0-	-0-	-0-	69814	3	858	4	Y	7320	7323	0			120
							8052	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87671	X	87671	-0-	-0-	-0-	82133	3	208	4	Y	4845	4842	0			70
							5330	9									
09	79436	X	79436	-0-	-0-	-0-	74689	3	102	4	Y	4223	4213	0			80
							4645	9									
10	67727	X	67727	-0-	-0-	-0-	62789	3	13	4	Y	4477	4486	0			71
							4925	9									
11	66255	X	66255	-0-	-0-	-0-	61666	3	4589	9	Y	4172	4191	0			52
12	60675	X	60675	-0-	-0-	-0-	56421	3	4	4	Y	3864	3818	0			98
							4250	9									
*01	64093	X	64093	-0-	-0-	-0-	59714	3	410	4	Y	3608	3624	0			82
							3969	9									

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

08	62000	X	51046	-0-	-10954	-0-	48404	3	2642	9	Y	2402	2401	0			40
09	60000	X	46218	-0-	-13782	-0-	43721	3	60	4	Y	2215	2210	0			45
							2437	9									
10	56947	X	43842	-0-	-13105	-0-	41260	3	9	4	Y	2339	2343	0			41
							2573	9									
11	54570	X	38466	-0-	-16104	-0-	36443	3	2023	9	Y	1839	1848	0			32
12	51894	X	36064	-0-	-15830	-0-	34349	3	2	4	Y	1557	1538	0			51
							1713	9									
01	51057	X	35595	-0-	-15462	-0-	33661	3	231	4	Y	1548	1555	0			44
							1703	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

08	70866	X	59875	-0-	-10991	-0-	54085	3	5790	9	Y	5264	5261	0			47
09	68580	X	52470	-0-	-16110	-0-	47383	3	65	4	Y	4565	4554	0			58
							5022	9									
10	70866	X	50667	-0-	-20199	-0-	46112	3	10	4	Y	4132	4140	0			50
							4545	9									
11	67410	X	44929	-0-	-22481	-0-	40899	3	4030	9	Y	3664	3681	0			33
12	65751	X	46040	-0-	-19711	-0-	42080	3	3	4	Y	3597	3555	0			75
							3957	9									
01	59861	X	43365	-0-	-16496	-0-	39740	3	272	4	Y	3048	3061	0			62
							3353	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

08	90272	X	50235	-0-	-40037	-0-	45264	3	4971	9	Y	4519	4516	0			49
09	87360	X	50746	-0-	-36614	-0-	46420	3	63	4	Y	3875	3866	0			58
							4263	9									
10	67332	X	43307	-0-	-24025	-0-	39175	3	8	4	Y	3749	3756	0			51
							4124	9									
11	58560	X	41169	-0-	-17391	-0-	37202	3	3967	9	Y	3606	3623	0			34
12	59334	X	38815	-0-	-20519	-0-	35072	3	2	4	Y	3401	3361	0			74
							3741	9									
01	52452	X	38345	-0-	-14107	-0-	34567	3	237	4	Y	3219	3233	0			60
							3541	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249457 X	154182	-0-	-95275	-0-	147447	3	6735	9	Y	6123	6539	0			274
09	241410 X	144782	-0-	-96628	-0-	132388	3	6391	4	Y	5457	5573	0			158
						6003	9									
10	249457 X	137081	-0-	-112376	-0-	131130	3	220	4	Y	5210	5295	0			73
						5731	9									
11	241410 X	129784	-0-	-111626	-0-	124910	3	4874	9	Y	4431	4376	0			128
12	168547 X	126913	-0-	-41634	-0-	122263	3	4650	9	Y	4227	4131	0			224
01	154194 X	117578	-0-	-36616	-0-	113186	3	192	4	Y	3818	3895	0			147
						4200	9									

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

08	SHUT IN	78447	-0-	78447	1128032	71972	3	201	4	Y	5704	5710	0	1 8		111
						6274	9									
*09	1204096 X	76064	-0-	-1128032	-0-	69711	3	6353	9	Y	5775	5758	0			128
*10	87451 X	81297	-0-	-6154	-0-	74311	3	875	4	Y	5555	5546	0			137
						6111	9									
*11	84630 X	70469	-0-	-14161	-0-	64926	3	5543	9	Y	5039	5042	0			134
*12	87451 X	70785	-0-	-16666	-0-	65262	3	2	4	Y	5019	5091	0			62
						5521	9									
*01	87451 X	70409	-0-	-17042	-0-	64086	3	979	4	Y	4858	4872	0			48
						5344	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

08	64897 X	64897	-0-	-0-	-0-	57336	3	7561	9	Y	6874	6870	0			55
09	58449 X	58449	-0-	-0-	-0-	52030	3	71	4	Y	5771	5758	0			68
						6348	9									
10	57363 X	57363	-0-	-0-	-0-	51776	3	11	4	Y	5069	5079	0			58
						5576	9									
11	53220 X	48197	-0-	-5023	-0-	43688	3	4509	9	Y	4099	4118	0			39
12	54994 X	49520	-0-	-5474	-0-	45303	3	3	4	Y	3831	3785	0			85
						4214	9									
01	54994 X	47244	-0-	-7750	-0-	43408	3	297	4	Y	3217	3231	0			71
						3539	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

08	122214 X	122214	-0-	-0-	-0-	109895	3	278	4	Y	10946	10940	0			99
						12041	9									
09	114037 X	114037	-0-	-0-	-0-	102901	3	141	4	Y	9995	9971	0			123
						10995	9									
10	107510 X	107510	-0-	-0-	-0-	97679	3	20	4	Y	8919	8936	0			106
						9811	9									
11	94005 X	94005	-0-	-0-	-0-	86164	3	7841	9	Y	7128	7161	0			73
12	88745 X	88745	-0-	-0-	-0-	81814	3	6	4	Y	6295	6221	0			147
						6925	9									
*01	85948 X	85948	-0-	-0-	-0-	78917	3	540	4	Y	5901	5926	0			122
						6491	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		167948	-0-	167948	1070946	157220	3	10728	9	Y	9753	10347	0			245
09	SHUT IN		156029	-0-	156029	1226975	144462	3	1232	4	Y	9395	9421	0			219
							10335	9									
10	1391059	X	164084	-0-	-1226975	-0-	151269	3	2397	4	Y	9471	9459	0			231
							10418	9									
11	153401	X	153401	-0-	-0-	-0-	144227	3	9174	9	Y	8340	8301	0			270
12	148907	X	148907	-0-	-0-	-0-	140251	3	8656	9	Y	7869	7839	0			300
*01	138685	X	138685	-0-	-0-	-0-	128795	3	1780	4	Y	7373	7510	0			163
							8110	9									

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

08	1384465	X	103304	-0-	-1281161	-0-	92917	3	235	4	Y	9229	9224	0			106
							10152	9									
09	113790	X	101239	-0-	-12551	-0-	91221	3	125	4	Y	8994	8973	0			127
							9893	9									
10	117583	X	96997	-0-	-20586	-0-	88317	3	19	4	Y	7874	7889	0			112
							8661	9									
11	113790	X	88973	-0-	-24817	-0-	81320	3	7653	9	Y	6957	6989	0			80
12	117583	X	92515	-0-	-25068	-0-	85133	3	6	4	Y	6705	6626	0			159
							7376	9									
01	117583	X	86157	-0-	-31426	-0-	78986	3	541	4	Y	6027	6053	0			133
							6630	9									

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

08	106082	X	95546	-0-	-10536	-0-	79777	3	15769	9	Y	14335	14413	0			330
09	102660	X	87095	-0-	-15565	-0-	71757	3	15338	9	Y	13944	14013	0			261
10	106082	X	77437	-0-	-28645	-0-	62959	3	1045	4	Y	12212	12186	0			287
							13433	9									
11	102660	X	66498	-0-	-36162	-0-	55508	3	10990	9	Y	9991	9937	0			341
12	106082	X	67266	-0-	-38816	-0-	57096	3	10170	9	Y	9245	9263	0			323
01	95542	X	65968	-0-	-29574	-0-	56392	3	9576	9	Y	8705	8866	0			162

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120063	X	116415	-0-	-3648	-0-	94501	3	21914	9	Y	19922	19992	0			459
09	116190	X	104502	-0-	-11688	-0-	83257	3	21245	9	Y	19314	19411	0			362
10	120063	X	99638	-0-	-20425	-0-	80084	3	1336	4	Y	16562	16534	0			390
							18218	9									
11	116190	X	86089	-0-	-30101	-0-	70847	3	15242	9	Y	13856	13772	0			474
12	120063	X	79632	-0-	-40431	-0-	65352	3	14280	9	Y	12982	13002	0			454
01	116405	X	75052	-0-	-41353	-0-	62249	3	12803	9	Y	11639	11876	0			217

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B102SL RRCID -> 287200 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 4904 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

*04	0		248051	-0-	248051	248051	215618	3	2404	4	Y	27299	27245	0			54
							30029	9									
*05	0		443591	-0-	443591	691642	394897	3	1385	4	Y	43008	42913	0			149
							47309	9									
*06	0		364185	-0-	364185	1055827	303078	3	22600	4	Y	35006	35048	0			107
							38507	9									
*07	0		379144	-0-	379144	1434971	341544	3	3690	4	Y	30827	30832	0			102
							33910	9									
*08	0		312465	-0-	312465	1747436	285004	3	721	4	Y	24309	24296	0			115
							26740	9									
*09	2022106	X	274670	-0-	-1747436	-0-	253468	3	347	4	Y	18959	18914	0			160
							20855	9									
*10	329881	X	329881	-0-	-0-	-0-	311595	3	66	4	Y	16564	16595	0			129
							18220	9									
*11	280462	X	280462	-0-	-0-	-0-	265529	3	14933	9	Y	13575	13639	0			65
*12	274574	X	274574	-0-	-0-	-0-	260983	3	17	4	Y	12340	12194	0			211
							13574	9									
*01	264022	X	264022	-0-	-0-	-0-	249854	3	1712	4	Y	11324	11373	0			162
							12456	9									

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		129553	-0-	129553	129553	106815	3	1191	4	Y	19588	19549	0			39
							21547	9									
*05	0		266892	-0-	266892	396445	225105	3	789	4	Y	37271	37189	0			121
							40998	9									
*06	0		202754	-0-	202754	599199	159384	3	11886	4	Y	28622	28656	0			87
							31484	9									
*07	0		225354	-0-	225354	824553	191123	3	2065	4	Y	29242	29247	0			82
							32166	9									
*08	0		190639	-0-	190639	1015192	163949	3	415	4	Y	23886	23873	0			95
							26275	9									
*09	1183659	X	168467	-0-	-1015192	-0-	147315	3	201	4	Y	19046	19001	0			140
							20951	9									
*10	184850	X	184850	-0-	-0-	-0-	166045	3	35	4	Y	17064	17096	0			108
							18770	9									
*11	164368	X	164368	-0-	-0-	-0-	148548	3	15820	9	Y	14382	14450	0			40
*12	163194	X	163194	-0-	-0-	-0-	148485	3	10	4	Y	13363	13204	0			199
							14699	9									
*01	151927	X	151927	-0-	-0-	-0-	137856	3	945	4	Y	11933	11985	0			147
							13126	9									

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

08	139283	X	36560	-0-	-102723	-0-	33268	2	3292	9	N	2993	3032	1				753
09	134790	X	87468	-0-	-47322	-0-	77422	2	144	4	N	9002	8597	1	285	8		873
							9902	9										
10	139283	X	102269	-0-	-37014	-0-	92350	2	1516	4	N	7639	7188	1	202	8		1122
							8403	9										
11	70747	X	70747	-0-	-0-	-0-	62974	2	7773	9	N	7066	6175	1	322	8		1691
12	90055	X	61868	-0-	-28187	-0-	55455	2	6413	9	N	5830	6527	1	190	8		804
*01	102269	X	60203	-0-	-42066	-0-	54084	2	1	4	N	5562	5522	1	414	8		430
							6118	9										

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

08	204786	X	125844	-0-	-78942	-0-	113235	2	508	4	N	11001	11821	1				569
							12101	9										
09	198180	X	48444	-0-	-149736	-0-	42863	2	105	4	N	4978	4809	1	247	8		491
							5476	9										
10	204786	X	104042	-0-	-100744	-0-	92350	2	1516	4	N	9251	7907	1	407	8		1428
							10176	9										
11	143100	X	111421	-0-	-31679	-0-	99822	2	7	4	N	10538	10199	1	559	8		1208
							11592	9										
12	147870	X	109048	-0-	-38822	-0-	98487	2	182	4	N	9435	9197	1	405	8		1041
							10379	9										
*01	125829	X	102534	-0-	-23295	-0-	93024	2	9510	9	N	8645	8708	1	571	8		407

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

09	208380	X	164397	-0-	-43983	-0-	155683	2	545	4	N	7426	6052	1	543	8		831
							8169	9										
10	215326	X	165938	-0-	-49388	-0-	158036	2	108	4	N	7085	6328	1	282	8		1306
							7794	9										
11	208380	X	152332	-0-	-56048	-0-	144460	2	839	4	N	6394	6192	1	194	8		1314
							7033	9										
12	215326	X	149892	-0-	-65434	-0-	143054	2	113	4	N	6114	6741	1	232	8		455
							6725	9										
01	215326	X	149361	-0-	-65965	-0-	142770	2	59	4	N	5938	5647	1	54	8		692
							6532	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		103179	-0-	103179	379216	57004	2	32625	4	N	12318	12145	1			686
							13550	9									
09	458609	X	79393	-0-	-379216	-0-	63834	2	4729	4	N	9845	9510	1	217	8	804
							10830	9									
10	91033	X	91033	-0-	-0-	-0-	155	1	78493	2	N	11074	11088	1	132	8	658
							204	4	12181	9							
11	80670	X	73278	-0-	-7392	-0-	672	1	62147	2	N	9044	8747	1	79	8	876
							511	4	9948	9							
12	83359	X	75264	-0-	-8095	-0-	339	1	64872	2	N	8939	8574	1	92	8	1149
							220	4	9833	9							
01	83359	X	68847	-0-	-14512	-0-	4	1	59406	2	N	7679	8035	1	20	8	773
							990	4	8447	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		149012	-0-	149012	635807	120284	2	584	4	N	25585	25694	1			753
							28144	9									
09	752353	X	116546	-0-	-635807	-0-	93367	2	557	4	N	20565	20290	1	130	8	898
							22622	9									
10	157751	X	157751	-0-	-0-	-0-	121822	2	4438	4	N	28628	27652	1	264	8	1610
							31491	9									
11	153158	X	153158	-0-	-0-	-0-	121608	2	1610	4	N	27218	27267	1	1	8	1560
							29940	9									
12	145049	X	139400	-0-	-5649	-0-	110114	2	1773	4	N	25012	25370	1			1202
							27513	9									
*01	145049	X	68647	-0-	-76402	-0-	52868	2	1783	4	N	12724	12768	1			1158
							13996	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		135085	-0-	135085	515661	95008	2	13654	4	N	24021	24459	1			845
							26423	9									
09	634065	X	118404	-0-	-515661	-0-	91941	2	4145	4	N	20289	19923	1	159	8	1052
							22318	9									
10	148119	X	148119	-0-	-0-	-0-	113832	2	4408	4	N	27163	26741	1	333	8	1141
							29879	9									
11	130226	X	130226	-0-	-0-	-0-	101645	2	1743	4	N	24398	23923	1	1	8	1615
							26838	9									
12	131409	X	124800	-0-	-6609	-0-	97308	2	2480	4	N	22738	23828	1			525
							25012	9									
01	131409	X	45939	-0-	-85470	-0-	44086	2	1693	4	N	145					670
							160	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		94271	-0-	94271	359945	69447	2	10373	4	N	13137	13248	1			374
							14451	9									
09	438926	X	78981	-0-	-359945	-0-	62169	2	4637	4	N	11068	10573	1	194	8	675
							12175	9									
10	85498	X	84488	-0-	-1010	-0-	14	1	71822	2	N	11219	10841	1	113	8	940
							311	4	12341	9							
11	82740	X	74919	-0-	-7821	-0-	484	1	62754	2	N	10551	9864	1	76	8	1551
							75	4	11606	9							
12	85498	X	67904	-0-	-17594	-0-	372	1	57210	2	N	9220	9753	1	92	8	926
							180	4	10142	9							
01	85498	X	67397	-0-	-18101	-0-	56271	2	1330	4	N	8905	8765	1	20	8	1046
							9796	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51838	X	51838	-0-	-0-	-0-	4447	1	34428	2	Y	7294	7339	0			181
							4940	4	8023	9							
09	46472	X	46472	-0-	-0-	-0-	4419	1	30342	2	Y	7025	6598	0	15	8	593
							3983	4	7728	9							
10	59086	X	44009	-0-	-15077	-0-	4199	1	28462	2	Y	7188	7457	0			324
							3441	4	7907	9							
11	57180	X	32064	-0-	-25116	-0-	3794	1	16785	2	Y	5110	5105	0	76	1	253
							5864	4	5621	9							
*12	59086	X	34343	-0-	-24743	-0-	1817	1	25858	2	Y	4367	4404	1			216
							1864	4	4804	9							
01	51832	X	35781	-0-	-16051	-0-	1824	1	27723	2	Y	4997	4678	0	141	1	394
							737	4	5497	9							

SHELL WESTERN E&P 774719
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78215	X	78215	-0-	-0-	-0-	59374	3	18841	9	N	17128	16154	0	899	1	493
													48	8			
09	70105	X	70105	-0-	-0-	-0-	53311	3	16794	9	N	15267	14390	0	812	1	503
													55	8			
10	27482	X	27482	-0-	-0-	-0-	22221	3	5261	9	N	4783	4940	0	173	1	150
													23	8			
11	64830	X	64830	-0-	-0-	-0-	51002	3	13828	9	N	12571	11866	0	374	1	394
													87	8			
*12	65171	X	65171	-0-	-0-	-0-	52366	3	12805	9	N	11641	11258	0	387	1	292
													98	8			
01	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT					292

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79825	X	49967	-0-	-29858	-0-	38418	3	11549	9	N	10499	10040	0	560	1	303
													39	8			
09	77250	X	45842	-0-	-31408	-0-	34590	3	11252	9	N	10229	9612	0	543	1	337
													40	8			
10	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	19444	3	4135	9	N	3759	3821	0	132	1	118
													25	8			
11	65249	X	65249	-0-	-0-	-0-	52446	3	12803	9	N	11639	10967	0	345	1	366
													79	8			
*12	63911	X	63911	-0-	-0-	-0-	51747	3	12164	9	N	11058	10692	0	368	1	277
													87	8			
01	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					277

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	14	1	15729	3	N	3509	3318	0	175	1	137
							138	4	3860	9			18	8			
07	17329	X	15535	-0-	-1794	-0-	18	1	12163	3	N	2980	2844	0	154	1	369
							76	4	3278	9			5	8			
08	17329	X	16494	-0-	-835	-0-	10	1	13154	3	N	2947	2803	0	157	1	352
							88	4	3242	9			4	8			
09	16770	X	13257	-0-	-3513	-0-	10	1	10279	3	N	2626	2473	0	139	1	354
							79	4	2889	9			12	8			
10	17329	X	14110	-0-	-3219	-0-	15	1	11271	3	N	2487	2392	0	81	1	348
							88	4	2736	9			20	8			
11	16770	X	13140	-0-	-3630	-0-	12	1	10366	3	N	2439	2346	0	75	1	344
							79	4	2683	9			22	8			
12	16492	X	13608	-0-	-2884	-0-	6	1	10786	3	N	2462	2373	0	82	1	329
							108	4	2708	9			22	8			
01	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT					329

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

08	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	9	1	10064	3	N	2802	2670	0	148	1	481
							84	4	3082	9			3	8			
09	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	12	1	12628	3	N	3139	2937	0	166	1	503
							95	4	3453	9			14	8			
10	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	18	1	10463	3	N	2811	2714	0	92	1	490
							100	4	3092	9			18	8			
11	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12	1	9153	3	N	2546	2457	0	78	1	480
							83	4	2801	9			21	8			
12	12183	X	11818	-0-	-365	-0-	6	1	8887	3	N	2557	2466	0	84	1	465
							112	4	2813	9			22	8			
01	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					465

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

*06	52200	X	17823	-0-	-34377	-0-	14	1	13795	3	N	3523	3337	0	176	1	138
							139	4	3875	9			15	8			
07	53940	X	18918	-0-	-35022	-0-	22	1	14748	3	N	3685	3486	0	190	1	487
							94	4	4054	9			7	8			
08	27125	X	17891	-0-	-9234	-0-	11	1	13926	3	N	3499	3331	0	186	1	464
							105	4	3849	9			5	8			
09	21270	X	15697	-0-	-5573	-0-	11	1	12222	3	N	3065	2887	0	163	1	464
							92	4	3372	9			15	8			
10	19561	X	13062	-0-	-6499	-0-	16	1	10067	3	N	2624	2534	0	86	1	448
							93	4	2886	9			20	8			
11	18300	X	13508	-0-	-4792	-0-	13	1	10358	3	N	2770	2654	0	84	1	453
							90	4	3047	9			27	8			
12	18910	X	13427	-0-	-5483	-0-	7	1	10266	3	N	2758	2656	0	91	1	437
							120	4	3034	9			27	8			
01	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT					437

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55140	X	21049	-0-	-34091	-0-	16	1	16515	3	N	3965	3756	0	199	1	155
							156	4	4362	9			26	8			
07	56978	X	19474	-0-	-37504	-0-	21	1	15664	3	N	3366	3211	0	175	1	544
							86	4	3703	9			7	8			
08	56978	X	17782	-0-	-39196	-0-	11	1	14078	3	N	3268	3107	0	173	1	527
							98	4	3595	9			5	8			
09	24150	X	16249	-0-	-7901	-0-	10	1	12830	3	N	3026	2493	0	141	1	902
							80	4	3329	9			17	8			
10	23560	X	13312	-0-	-10248	-0-	16	1	10444	3	N	2512	2415	0	82	1	896
							89	4	2763	9			21	8			
11	21000	X	15090	-0-	-5910	-0-	13	1	11940	3	N	2770	2648	0	84	1	903
							90	4	3047	9			31	8			
12	19468	X	16682	-0-	-2786	-0-	7	1	13286	3	N	2964	2846	0	98	1	891
							129	4	3260	9			32	8			
01	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					891

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	57810	X	24678	-0-	-33132	-0-	25	1	17771	3	N	6040	5785	0	306	1	236
							238	4	6644	9			42	8			
07	DELQ PR		23039	-0-	23039	23039	33	1	16847	3	N	5472	5208	0	284	1	324
							140	4	6019	9			10	8			
08	59737	X	20954	-0-	-38783	-0-	15	1	15897	3	N	4462	4272	0	238	1	269
							134	4	4908	9			7	8			
09	57810	X	18437	-0-	-39373	-0-	17	1	13387	3	N	4454	4181	0	236	1	287
							134	4	4899	9			19	8			
10	25451	X	19290	-0-	-6161	-0-	31	1	13541	3	N	5035	4823	0	163	1	302
							179	4	5539	9			34	8			
11	24630	X	17573	-0-	-7057	-0-	20	1	12715	3	N	4272	4127	0	133	1	275
							139	4	4699	9			39	8			
12	23033	X	17822	-0-	-5211	-0-	12	1	12359	3	N	4766	4582	0	157	1	261
							208	4	5243	9			41	8			
01	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					N	NO RPT					261

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58050	X	26391	-0-	-31659	-0-	26	1	19107	3	N	6370	5993	0	319	1	249
							251	4	7007	9			45	8			
07	DELQ PR		26494	-0-	26494	26494	36	1	19758	3	N	5952	5659	0	308	1	584
							153	4	6547	9			10	8			
08	59985	X	18690	-0-	-41295	-0-	14	1	13807	3	N	4309	4154	0	231	1	503
							129	4	4740	9			5	8			
09	58050	X	15204	-0-	-42846	-0-	12	1	11451	3	N	3310	3135	0	177	1	487
							100	4	3641	9			14	8			
10	27187	X	20584	-0-	-6603	-0-	29	1	15233	3	N	4686	4467	0	150	1	530
							167	4	5155	9			26	8			
11	26310	X	15870	-0-	-10440	-0-	19	1	11401	3	N	3929	3808	0	123	1	503
							128	4	4322	9			25	8			
12	26505	X	21391	-0-	-5114	-0-	12	1	15807	3	N	4872	4679	0	160	1	502
							213	4	5359	9			34	8			
01	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					502

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48960	X	21622	-0-	-27338	-0-	21	1	15627	3	N	5243	4994	0	265	1	205
							207	4	5767	9			22	8			
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
08	50592	X	-0-	-0-	-50592	-0-					N	-0-					321
09	48960	X	-0-	-0-	-48960	-0-					N	-0-					321
10	22289	X	21111	-0-	-1178	-0-	32	1	15277	3	N	5109	4869	0	164	1	368
							182	4	5620	9			29	8			
11	21570	X	17673	-0-	-3897	-0-	20	1	12902	3	N	4195	4065	0	130	1	336
							136	4	4615	9			32	8			
*12	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	12	1	14202	3	N	4761	4582	0	157	1	324
							209	4	5237	9			34	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36930	X	16627	-0-	-20303	-0-	10	1	13694	3	N	2565	2434	0	129	1	100
							101	4	2822	9			15	8			
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	38161	X	-0-	-0-	-38161	-0-					N	-0-					103
09	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					103
10	17143	X	14714	-0-	-2429	-0-	13	1	12382	3	N	2043	1945	0	65	1	115
							72	4	2247	9			21	8			
11	16590	X	13958	-0-	-2632	-0-	9	1	11699	3	N	1987	1901	0	61	1	112
							64	4	2186	9			28	8			
*12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	5	1	11212	3	N	2180	2090	0	71	1	105
							95	4	2398	9			26	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50778	X	17701	-0-	-33077	-0-	14	1	12772	3	N	4350	4194	0	234	1	306
							130	4	4785	9			5	8			
09	49140	X	18305	-0-	-30835	-0-	17	1	13160	3	N	4537	4255	0	241	1	329
							137	4	4991	9			18	8			
10	28489	X	20402	-0-	-8087	-0-	31	1	14731	3	N	4966	4764	0	160	1	340
							177	4	5463	9			31	8			
11	27570	X	18249	-0-	-9321	-0-	21	1	13207	3	N	4434	4275	0	138	1	319
							144	4	4877	9			42	8			
12	25172	X	17300	-0-	-7872	-0-	11	1	12133	3	N	4508	4344	0	149	1	293
							197	4	4959	9			41	8			
01	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					293

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75240	X	23130	-0-	-52110	-0-	19108	3	109	4	N	3557	3827	1			386
							3913	9									
07	DELQ PR		50702	-0-	50702	50702	39978	3	303	4	N	9474	9339	1			518
							10421	9									
08	98761	X	48059	-0-	-50702	-0-	38405	3	273	4	N	8528	8164	1			882
							9381	9									
09	75240	X	46898	-0-	-28342	-0-	37851	3	256	4	N	7992	8647	1			227
							8791	9									
10	33160	X	33160	-0-	-0-	-0-	26252	3	195	4	N	6103	5747	1			583
							6713	9									
11	49080	X	47306	-0-	-1774	-0-	38113	3	260	4	N	8121	8308	1			396
							8933	9									
*12	65528	X	65528	-0-	-0-	-0-	54591	3	309	4	N	9662	9496	1			562
							10628	9									
01	48453	X	NO RPT	-0-	-48453	-0-					N	NO RPT					562

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176280	X	83231	-0-	-93049	-0-	61456	3	21775	9	N	19795	18881	0	1052	1	927
													22	8			
09	78300	X	77416	-0-	-884	-0-	57482	3	19934	9	N	18122	17062	0	963	1	954
													70	8			
10	80910	X	65570	-0-	-15340	-0-	48085	3	17485	9	N	15895	15370	0	520	1	867
													92	8			
11	78300	X	68805	-0-	-9495	-0-	50805	3	18000	9	N	16364	15733	0	503	1	872
													123	8			
12	80910	X	69858	-0-	-11052	-0-	52650	3	17208	9	N	15644	15121	0	520	1	750
													125	8			
01	80910	X	NO RPT	-0-	-80910	-0-					N	NO RPT					750

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

06	63660	X	51607	-0-	-12053	-0-	51607	4			N	-0-					405
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
*09	63660	X	-0-	-0-	-63660	-0-					N	-0-					405
10	131215	X	131215	-0-	-0-	-0-	103635	3	27580	9	N	25073	23988	0	808	1	495
													187	8			
11	120363	X	120363	-0-	-0-	-0-	97589	3	22774	9	N	20704	19994	0	643	1	339
													223	8			
*12	123776	X	123776	-0-	-0-	-0-	100692	3	23084	9	N	20985	20176	0	693	1	216
													239	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

*06	72600	X	43448	-0-	-29152	-0-	29	1	34865	3	N	7522	6799	0	361	1	279
							280	4	8274	9			83	8			
*07	72600	X	NO RPT	-0-	-72600	-0-					N	NO RPT					279
*08	72600	X	NO RPT	-0-	-72600	-0-					N	NO RPT					279
*09	72600	X	25655	-0-	-46945	-0-	14	1	21338	3	N	3808	3568	0	201	1	-0-
							114	4	4189	9			39	8			
*10	72600	X	22272	-0-	-50328	-0-	22	1	18276	3	N	3501	3333	0	113	1	-0-
							123	4	3851	9			55	8			
*11	72600	X	-0-	-0-	-72600	-0-					N	-0-					-0-
*12	72600	X	18704	-0-	-53896	-0-	10	1	14141	3	N	3983	3791	0	130	1	-0-
							172	4	4381	9			62	8			
*01	72600	X	NO RPT	-0-	-72600	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

*05	60946	X	109	-0-	-60837	-0-	2	4	107	9	N	97	88	0	5	1	4059
													1	8			
06	58980	X	43	-0-	-58937	-0-	1	4	42	9	N	38	38	0	2	1	4057
07	60946	X	-0-	-0-	-60946	-0-					N	-0-	1	0			4056
08	60946	X	-0-	-0-	-60946	-0-					N	-0-					4056
09	58980	X	1367	-0-	-57613	-0-	982	3	9	4	N	342	314	0	17	1	4066
							376	9					1	8			
10	60946	X	2917	-0-	-58029	-0-	1967	3	193	4	N	688	532	0	1346	1	2873
							757	9					3	8			
*11	58980	X	2161	-0-	-56819	-0-	1571	3	19	4	N	519	17	0	439	1	2934
							571	9					2	8			
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2934
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2934

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					2287
06	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-					2287
07	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					2287
08	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					2287
09	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-					2287
10	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					2287
*11	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-					2287
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2287
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2287

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	259631					N	-0-	885	1			-0-
07	0	W	38	-0-	38	259669	35	3	3	9	N	3					893
08	0	W	-0-	-0-	-0-	259669					N	-0-	174	1			719
09	0	W	4326	-0-	4326	263995	3595	3	36	4	N	632	703	1			648
							695	9									
10	0	W	2821	-0-	2821	266816	1719	3	161	4	N	855	898	1			605
							941	9									
*11	0	W	3297	-0-	3297	270113	2706	3	38	4	N	503	574	1			534
							553	9									
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	270113					N	-0-					534
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270113					N	NO RPT					534

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3181	-0-	3181	624512	1820	3	26	4	N	1214	2244	0	683	1	191
							1335	9					5	8			
07	0	W	4027	-0-	4027	628539	2459	3	36	4	N	1393	485	0	60	1	2731
							1532	9					4	8			
08	0	W	3560	-0-	3560	632099	2100	3	34	4	N	1296	1205	0	69	1	2749
							1426	9					4	8			
09	0	W	4091	-0-	4091	636190	2397	3	36	4	N	1507	1329	0	888	1	2034
							1658	9					5	8			
10	0	W	4423	-0-	4423	640613	2914	3	35	4	N	1340	1069	0	49	1	2247
							1474	9					9	8			
*11	0	W	3713	-0-	3713	644326	2290	3	33	4	N	1264	758	0	753	1	1990
							1390	9					10	8			
*12	0	W	2186	-0-	2186	646512	1343	3	19	4	N	749	711	0	33	1	1989
							824	9					6	8			
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	646512					N	NO RPT					1989

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64800	X	2612	-0-	-62188	-0-	224	4	2388	9	N	2171	4485	0	75	1	685
													6	8			
07	66960	X	1346	-0-	-65614	-0-	30	4	1316	9	N	1196	1143	0	64	1	3124
													6	8			
08	66960	X	1586	-0-	-65374	-0-	241	4	1345	9	N	1223	1158	0	67	1	3115
													7	8			
09	64800	X	1582	-0-	-63218	-0-	51	4	1531	9	N	1392	1300	0	70	1	3126
													11	8			
10	66960	X	1019	-0-	-65941	-0-	83	4	936	9	N	851	827	0	28	1	3108
													14	8			
*11	64800	X	-0-	-0-	-64800	-0-					N	-0-	26	0	2	1	3080
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3080
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3080

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	23746	X	4481	-0-	-19265	-0-	6	1	2449	3	N	1082	1020	0	62	1	30
							836	4	1190	9			7	8			
06	22980	X	4915	-0-	-18065	-0-	7	1	2694	3	N	1128	1063	0	57	1	35
							973	4	1241	9			3	8			
07	23746	X	5756	-0-	-17990	-0-	8	1	3136	3	N	1298	1223	0	69	1	39
							1184	4	1428	9			2	8			
08	23746	X	3121	-0-	-20625	-0-	4	1	1592	3	N	851	824	0	48	1	16
							589	4	936	9			2	8			
09	22980	X	2761	-0-	-20219	-0-	3	1	1850	3	N	804	759	0	41	1	18
							24	4	884	9			2	8			
10	23746	X	2835	-0-	-20911	-0-	5	1	1865	3	N	850	817	0	28	1	19
							30	4	935	9			4	8			
*11	22980	X	3883	-0-	-19097	-0-	6	1	2565	3	N	1157	1106	0	35	1	29
							39	4	1273	9			6	8			
*12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4	1	3115	3	N	1491	1433	0	49	1	30
							66	4	1640	9			8	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

*06	68400	X	31428	-0-	-36972	-0-	11	1	28700	3	N	2376	2490	0	132	1	103
							103	4	2614	9			51	8			
*07	70680	X	29510	-0-	-41170	-0-	17	1	26256	3	N	2877	2709	0	152	1	391
							72	4	3165	9			14	8			
*08	70680	X	23818	-0-	-46862	-0-	7	1	21300	3	N	2223	2124	0	121	1	352
							66	4	2445	9			17	8			
*09	68400	X	19356	-0-	-49044	-0-	8	1	16722	3	N	2325	2180	0	116	1	365
							68	4	2558	9			16	8			
*10	70680	X	34605	-0-	-36075	-0-	24	1	30128	3	N	3923	3692	0	124	1	417
							138	4	4315	9			55	8			
*11	68400	X	48756	-0-	-19644	-0-	24	1	42865	3	N	5182	4895	0	156	1	456
							167	4	5700	9			92	8			
*12	48431	X	48431	-0-	-0-	-0-	16	1	41077	3	N	6417	6119	0	210	1	455
							279	4	7059	9			89	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					455

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

*05	29760	X	4241	-0-	-25519	-0-	1318	3	914	4	N	1826	1493	1	19	8	4210
							2009	9									
06	28800	X	4245	-0-	-24555	-0-	865	3	1467	4	N	1739	1478	1	8	8	4463
							1913	9									
07	29760	X	4348	-0-	-25412	-0-	1043	3	1405	4	N	1727	916	0	979	1	4290
							1900	9					5	8			
08	29760	X	3264	-0-	-26496	-0-	1213	3	169	4	N	1711	256	0	1556	1	4182
							1882	9					7	8			
09	28800	X	2657	-0-	-26143	-0-	1108	3	45	4	N	1367	980	0	401	1	4160
							1504	9					8	8			
10	29760	X	3106	-0-	-26654	-0-	1307	3	143	4	N	1505	1428	0	52	1	4170
							1656	9					15	8			
*11	28800	X	2909	-0-	-25891	-0-	1325	3	41	4	N	1403	906	0	548	1	4107
							1543	9					12	8			
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4107
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4107

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20088	X	6815	-0-	-13273	-0-	6	1	5066	3	N	1522	1403	0	109	1	4891
							69	4	1674	9			20	8			
06	19440	X	5723	-0-	-13717	-0-	9	1	4099	3	N	1388	1310	0	70	1	4890
							88	4	1527	9			9	8			
07	20088	X	512	-0-	-19576	-0-	4	1	457	3	N	33	81	0	4	1	4838
							15	4	36	9							
08	20088	X	1036	-0-	-19052	-0-	1	1	789	3	N	217	202	0	11	1	4842
							7	4	239	9							
09	19440	X	880	-0-	-18560	-0-	1	1	743	3	N	119	115	0	6	1	4840
							5	4	131	9							
10	20088	X	6518	-0-	-13570	-0-	15	1	4438	3	N	1800	1679	0	56	1	4895
							85	4	1980	9			10	8			
*11	19440	X	6028	-0-	-13412	-0-	12	1	4376	3	N	1417	1361	0	44	1	4891
							81	4	1559	9			16	8			
*12	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	3	1	1582	3	N	491	460	0	17	1	4900
							52	4	540	9			5	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4900

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92256	X	5986	-0-	-86270	-0-	4974	3	156	4	N	778	31	0	655	1	221
							856	9					10	8			
06	89280	X	4082	-0-	-85198	-0-	3535	3	17	4	N	482	25	0	343	1	331
							530	9					4	8			
07	92256	X	4570	-0-	-87686	-0-	3283	3	27	4	N	1145	39	0	1234	1	201
							1260	9					2	8			
08	92256	X	4208	-0-	-88048	-0-	3232	3	23	4	N	866	134	0	750	1	180
							953	9					3	8			
09	89280	X	3800	-0-	-85480	-0-	2935	3	21	4	N	767	161	0	523	1	260
							844	9					3	8			
10	92256	X	3914	-0-	-88342	-0-	2784	3	51	4	N	981	5	0	1050	1	179
							1079	9					7	8			
*11	89280	X	387	-0-	-88893	-0-	323	3	1	4	N	57	14	0	206	1	15
							63	9					1	8			
*12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	183	3	17	9	N	15	1	0	2	1	27
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46872	X	4301	-0-	-42571	-0-	4	1	2617	3	N	1315	225	0	1157	1	1602
							233	4	1447	9			12	8			
06	45360	X	4718	-0-	-40642	-0-	36	1	3327	3	N	1208	759	0	423	1	1623
							26	4	1329	9			5	8			
07	46872	X	4306	-0-	-42566	-0-	12	1	3322	3	N	857	520	0	43	1	1914
							29	4	943	9			3	8			
08	46872	X	4616	-0-	-42256	-0-	152	1	3226	3	N	1104	19	0	1199	1	1796
							24	4	1214	9			4	8			
09	45360	X	3937	-0-	-41423	-0-	140	1	2820	3	N	868	837	1	4	8	1823
							22	4	955	9							
10	46872	X	4428	-0-	-42444	-0-	6	1	3348	3	N	875	547	0	215	1	1929
							111	4	963	9			7	8			
*11	45360	X	4253	-0-	-41107	-0-	3	1	3042	3	N	1072	1006	0	43	1	1943
							29	4	1179	9			9	8			
*12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	3450	3	19	4	N	747	726	0	25	1	1929
							822	9					10	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1929

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					117
06	56080	X	56080	-0-	-0-	-0-	39821	3	389	4	N	14427	13208	1			1336
							15870	9									
07	58463	X	58463	-0-	-0-	-0-	42749	3	392	4	N	13929	14361	1			904
							15322	9									
08	50747	X	50747	-0-	-0-	-0-	38482	3	327	4	N	10853	11206	1			551
							11938	9									
09	49464	X	49464	-0-	-0-	-0-	36805	3	375	4	N	11167	11144	1			574
							12284	9									
10	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	28519	3	308	4	N	9622	9467	1			729
							10584	9									
*11	38670	X	38670	-0-	-0-	-0-	27725	3	309	4	N	9669	9868	1			530
							10636	9									
*12	31239	X	31239	-0-	-0-	-0-	23583	3	216	4	N	6764	7145	1			149
							7440	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45392	X	45392	-0-	-0-	-0-	27	1	35682	3	N	8578	8515	1	46	8	411
							247	4	9436	9							
07	38671	X	38671	-0-	-0-	-0-	12	1	30316	3	N	7361	7002	1	22	8	743
							246	4	8097	9							
08	39664	X	39664	-0-	-0-	-0-	16	1	31744	3	N	6967	7056	1	39	8	615
							240	4	7664	9							
09	39538	X	39538	-0-	-0-	-0-	39	1	32536	3	N	6096	6095	1	42	8	574
							257	4	6706	9							
10	43814	X	43814	-0-	-0-	-0-	23	1	35263	3	N	7515	7339	1	62	8	688
							261	4	8267	9							
*11	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	13	1	24163	3	N	6798	6906	1	46	8	534
							236	4	7478	9							
*12	37279	X	37279	-0-	-0-	-0-	51	1	28534	3	N	7662	7398	1	58	8	740
							266	4	8428	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					740

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77880	X	11206	-0-	-66674	-0-	9533	3	47	4	N	1478	1640	1			512
							1626	9									
07	80476	X	10526	-0-	-69950	-0-	8937	3	43	4	N	1405	1141	1			777
							1546	9									
08	80476	X	8397	-0-	-72079	-0-	6642	3	68	4	N	1534	1598	1			713
							1687	9									
09	77880	X	7906	-0-	-69974	-0-	7083	3	23	4	N	727	860	1			580
							800	9									
10	80476	X	8091	-0-	-72385	-0-	24	1	6698	3	N	1025	1084	1			521
							241	4	1128	9							
*11	77880	X	7788	-0-	-70092	-0-	6654	3	32	4	N	1002	824	1			699
							1102	9									
*12	14B2	EXT	8331	-0-	8331	8331	6683	3	351	4	N	1179	895	1			983
							1297	9									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8331					N	NO RPT					983

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1373	3	371	9	N	337	1	0	342	1	-0-
													4	8			
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1851
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1851
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1851
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1851
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1851
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1851

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	1013	936	0	54	1	5215
							55	4	1114	9			2	8			
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	N	2566	2379	0	127	1	5271
							88	4	2823	9			4	8			
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	2245	2176	0	74	1	5261
							98	4	2470	9			5	8			
*11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	2007	1918	0	62	1	5283
							74	4	2208	9			5	8			
*12	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	4	1	4932	3	N	1772	1726	0	59	1	5265
							78	4	1949	9			5	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5265

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	N	6	6	0			5376
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5376
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5376
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5376
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5376
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5376

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					1638
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					1638
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					1638
*11	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					1638
*12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					1638
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1638

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5	1	4138	3	N	1459	1382	0	79	1	5583
							44	4	1605	9			8	8			
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5	1	4165	3	N	1361	1282	0	69	1	5586
							40	4	1497	9			7	8			
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	9	1	4692	3	N	1384	1326	0	45	1	5587
							49	4	1522	9			12	8			
*11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	6	1	3694	3	N	1333	1270	0	41	1	5596
							43	4	1466	9			13	8			
*12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	4	1	4648	3	N	1496	1435	0	49	1	5592
							65	4	1646	9			16	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5592

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	69692	X	NO RPT	-0-	-69692	-0-					N	NO RPT					-0-
09	74670	X	NO RPT	-0-	-74670	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

*08	55800	X	14453	-0-	-41347	-0-	9	1	11514	3	N	2593	2390	0	137	1	8050
							78	4	2852	9			18	8			
*09	54000	X	11930	-0-	-42070	-0-	8	1	9440	3	N	2198	2075	0	112	1	8047
							64	4	2418	9			14	8			
*10	55800	X	11295	-0-	-44505	-0-	14	1	8737	3	N	2240	2147	0	72	1	8049
							80	4	2464	9			19	8			
*11	54000	X	10572	-0-	-43428	-0-	10	1	8171	3	N	2112	2015	0	65	1	8058
							68	4	2323	9			23	8			
*12	55800	X	10445	-0-	-45355	-0-	5	1	8107	3	N	2040	1963	0	67	1	8044
							89	4	2244	9			24	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8044

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

*08	78120	X	9341	-0-	-68779	-0-	8237	3	44	4	N	964	1119	1			232
							1060	9									
*09	75600	X	12947	-0-	-62653	-0-	11070	3	53	4	N	1658	1613	1			277
							1824	9									
*10	78120	X	10905	-0-	-67215	-0-	9142	3	54	4	N	1554	1540	1			291
							1709	9									
*11	75600	X	9547	-0-	-66053	-0-	8158	3	43	4	N	1224	1086	1			429
							1346	9									
*12	78120	X	9712	-0-	-68408	-0-	8623	3	34	4	N	959	1089	1			299
							1055	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	13	1	18292	3	N	4025	3833	0	220	1	11391
							121	4	4428	9			23	8			
*09	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	11	1	13068	3	N	3019	2863	0	154	1	11375
							89	4	3321	9			18	8			
*10	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	19	1	12217	3	N	3076	2949	0	99	1	11378
							109	4	3384	9			25	8			
*11	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	12	1	10345	3	N	2617	2506	0	81	1	11380
							84	4	2879	9			28	8			
*12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	5	1	7376	3	N	1954	1899	0	66	1	11348
							85	4	2149	9			21	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11348

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

08	75361	X	6085	-0-	-69276	-0-	3	1	4786	3	N	950	902	0	52	1	3647
							251	4	1045	9			7	8			
09	72930	X	6633	-0-	-66297	-0-	3	1	5573	3	N	936	879	0	47	1	3650
							27	4	1030	9			7	8			
10	75361	X	7604	-0-	-67757	-0-	7	1	6195	3	N	1163	1106	0	37	1	3658
							123	4	1279	9			12	8			
*11	72930	X	6810	-0-	-66120	-0-	5	1	5667	3	N	1005	961	0	31	1	3656
							32	4	1106	9			15	8			
*12	75361	X	6922	-0-	-68439	-0-	3	1	5651	3	N	1104	1057	0	36	1	3651
							54	4	1214	9			16	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3651

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

08	0	W	28431	-0-	28431	1548297	10	1	24850	3	N	3160	2991	0	172	1	215
							95	4	3476	9			25	8			
09	0	W	34402	-0-	34402	1582699	19	1	28383	3	N	5313	4925	0	264	1	298
							156	4	5844	9			41	8			
10	0	W	32181	-0-	32181	1614880	24	1	27828	3	N	3814	3680	0	125	1	249
							134	4	4195	9			58	8			
*11	0	W	29756	-0-	29756	1644636	13	1	26536	3	N	2833	2712	0	88	1	215
							91	4	3116	9			67	8			
*12	0	W	25913	-0-	25913	1670549	8	1	22013	3	N	3404	3241	0	111	1	211
							148	4	3744	9			56	8			
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1670549					N	NO RPT					211

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

08	0	W	29849	-0-	29849	1267008	7	1	23074	3	N	5977	6013	1	26	8	467
							193	4	6575	9							
09	0	W	32752	-0-	32752	1299760	9	1	24588	3	N	7216	7283	1	30	8	370
							217	4	7938	9							
10	0	W	15752	-0-	15752	1315512	7	1	11599	3	N	3650	3565	1	19	8	436
							131	4	4015	9							
*11	0	W	12324	-0-	12324	1327836	6	1	9569	3	N	2423	2289	1	26	8	544
							84	4	2665	9							
*12	0	W	40208	-0-	40208	1368044	21	1	32786	3	N	6524	6452	1	82	8	534
							225	4	7176	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1368044					N	NO RPT					534

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46872	X	3053	-0-	-43819	-0-	2019	3	24	4	N	918	535	0	372	1	4100
							1010	9					5	8			
*09	45360	X	3745	-0-	-41615	-0-	2686	3	24	4	N	941	873	0	60	1	4102
							1035	9					6	8			
*10	46872	X	4252	-0-	-42620	-0-	2909	3	31	4	N	1193	1138	0	38	1	4111
							1312	9					8	8			
*11	45360	X	4034	-0-	-41326	-0-	2685	3	31	4	N	1198	1140	0	36	1	4122
							1318	9					11	8			
*12	46872	X	4038	-0-	-42834	-0-	2797	3	28	4	N	1103	1064	0	37	1	4113
							1213	9					11	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4113

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

08	81840	X	47	-0-	-81793	-0-	31	3	3	4	N	12	11	0	1	1	1188
							13	9									
09	79200	X	12	-0-	-79188	-0-	12	3			N	-0-					1188
10	81840	X	14	-0-	-81826	-0-	11	3	3	9	N	3	3	0			1188
*11	79200	X	-0-	-0-	-79200	-0-					N	-0-					1188
*12	81840	X	13	-0-	-81827	-0-	13	3			N	-0-					1188
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1188

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

*08	61737	X	61737	-0-	-0-	-0-	47265	3	334	4	N	12853	12833	1			537
							14138	9									
*09	49720	X	49720	-0-	-0-	-0-	38613	3	304	4	N	9821	9951	1			407
							10803	9									
*10	55506	X	55506	-0-	-0-	-0-	40591	3	344	4	N	13246	12438	1			1215
							14571	9									
*11	51613	X	51613	-0-	-0-	-0-	38893	3	294	4	N	11296	11870	1			641
							12426	9									
*12	43896	X	37076	-0-	-6820	-0-	25571	3	266	4	N	10217	10139	1			719
							11239	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					719

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

08	25783	X	25783	-0-	-0-	-0-	19608	3	196	4	N	5435	5418	1			773
							5979	9									
09	31025	X	31025	-0-	-0-	-0-	21855	3	203	4	N	8152	8346	1			579
							8967	9									
10	29821	X	29821	-0-	-0-	-0-	23182	3	205	4	N	5849	5772	1			656
							6434	9									
*11	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	16893	3	169	4	N	4827	4858	1			625
							5310	9									
*12	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	19060	3	200	4	N	5716	5595	1			746
							6288	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					746

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	49056	X	27533	-0-	-21523	-0-	18615	3	372	4	N	7769	7764	1			480
							8546	9									
*03	54312	X	25277	-0-	-29035	-0-	16838	3	226	4	N	7466	7597	1			349
							8213	9									
*04	52560	X	17559	-0-	-35001	-0-	11314	3	177	4	N	5516	5557	1			308
							6068	9									
*05	54312	X	22178	-0-	-32134	-0-	14931	3	429	4	N	6198	5908	1			598
							6818	9									
*06	52560	X	34031	-0-	-18529	-0-	23378	3	509	4	N	9222	9156	1			664
							10144	9									
*07	54312	X	27328	-0-	-26984	-0-	18116	3	490	4	N	7929	7959	1			634
							8722	9									
*08	54312	X	22024	-0-	-32288	-0-	14836	3	300	4	N	6262	6563	1			333
							6888	9									
*09	52560	X	15279	-0-	-37281	-0-	10098	3	315	4	N	4424	4499	1			258
							4866	9									
*10	54312	X	22987	-0-	-31325	-0-	16446	3	316	4	N	5659	5318	1			599
							6225	9									
*11	52560	X	20256	-0-	-32304	-0-	13403	3	395	4	N	5871	5960	1			510
							6458	9									
*12	54312	X	17879	-0-	-36433	-0-	12202	3	504	4	N	4703	4413	1			800
							5173	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					800

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

*08	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	6	1	11408	3	N	1773	1686	0	97	1	6635
							53	4	1950	9			12	8			
*09	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	4	1	9947	3	N	1198	1137	0	61	1	6624
							35	4	1318	9			11	8			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	0	2	1	6585
*11	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	8	1	12344	3	N	1703	1569	0	49	1	6639
							55	4	1873	9			31	8			
*12	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	5	1	15955	3	N	2058	1956	0	67	1	6637
							89	4	2264	9			37	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6637

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	0			7340
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7340
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7340
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7340
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7340
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7340

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

08	0	W	49882	-0-	49882	1207096	43	1	34952	3	N	13173	12563	0	721	1	3165
							397	4	14490	9			34	8			
09	0	W	35324	-0-	35324	1242420	35	1	24504	3	N	9550	9097	0	489	1	3101
							280	4	10505	9			28	8			
10	0	W	44340	-0-	44340	1286760	75	1	30691	3	N	11953	11438	0	385	1	3181
							426	4	13148	9			50	8			
*11	0	W	35888	-0-	35888	1322648	47	1	25057	3	N	9510	9631	0	310	1	2693
							323	4	10461	9			57	8			
*12	0	W	12056	-0-	12056	1334704	9	1	8091	3	N	3458	3544	0	126	1	2464
							152	4	3804	9			17	8			
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1334704					N	NO RPT					2464

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105648	X	42997	-0-	-62651	-0-	37	1	30313	3	N	11191	10662	0	612	1	3492
							337	4	12310	9			31	8			
*09	102240	X	31470	-0-	-70770	-0-	31	1	21730	3	N	8597	8172	0	1219	1	2674
							252	4	9457	9			24	8			
*10	105648	X	19597	-0-	-86051	-0-	34	1	13411	3	N	5417	5308	0	219	1	2533
							193	4	5959	9			31	8			
*11	102240	X	43847	-0-	-58393	-0-	61	1	30349	3	N	11837	12096	0	381	1	1821
							416	4	13021	9			72	8			
*12	105648	X	11103	-0-	-94545	-0-	8	1	7480	3	N	3160	3346	0	123	1	1493
							139	4	3476	9			19	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1493

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	9	1	21681	3	N	2740	2608	0	150	1	1912
							82	4	3014	9			24	8			
*09	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	9	1	17904	3	N	2393	2248	0	120	1	1912
							70	4	2632	9			25	8			
*10	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	18	1	19344	3	N	2956	2798	0	94	1	1931
							104	4	3252	9			45	8			
*11	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	13	1	18005	3	N	2861	2727	0	87	1	1922
							92	4	3147	9			56	8			
*12	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	7	1	18249	3	N	2904	2768	0	95	1	1906
							126	4	3194	9			57	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1906

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38657	X	19504	-0-	-19153	-0-	26	1	10727	3	N	7743	7180	0	411	1	4091
							234	4	8517	9			14	8			
*09	37410	X	19484	-0-	-17926	-0-	25	1	11761	3	N	6816	6453	0	347	1	4093
							200	4	7498	9			14	8			
*10	38657	X	14951	-0-	-23706	-0-	42	1	7370	3	N	6638	6404	0	216	1	4089
							237	4	7302	9			22	8			
*11	37410	X	18149	-0-	-19261	-0-	29	1	11133	3	N	6172	5892	0	189	1	4148
							198	4	6789	9			32	8			
*12	38657	X	15264	-0-	-23393	-0-	12	1	9593	3	N	4947	4821	0	167	1	4080
							217	4	5442	9			27	8			
*01	38657	X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					N	NO RPT					4080

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33579	X	33579	-0-	-0-	-0-	27892	3	131	4	N	5051	5092	1			796
							5556	9									
*09	29555	X	29555	-0-	-0-	-0-	24161	3	134	4	N	4782	5122	1			456
							5260	9									
*10	21576	X	7174	-0-	-14402	-0-	5870	3	30	4	N	1158	1122	1			492
							1274	9									
*11	20880	X	8	-0-	-20872	-0-	8	3			N	-0-	17	1			475
*12	21576	X	15154	-0-	-6422	-0-	12179	3	69	4	N	2642	2202	1			915
							2906	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					915

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	10	1	19335	3	N	3058	2903	0	166	1	1556
							92	4	3364	9			22	8			
*09	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	10	1	18992	3	N	2714	2553	0	137	1	1557
							79	4	2985	9			23	8			
*10	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	19	1	17330	3	N	3107	2958	0	100	1	1569
							110	4	3418	9			37	8			
*11	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	12	1	14196	3	N	2571	2465	0	79	1	1556
							83	4	2828	9			40	8			
*12	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	6	1	14047	3	N	2563	2452	0	84	1	1540
							111	4	2819	9			43	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1540

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89280	X	30523	-0-	-58757	-0-	22702	3	7821	9	N	7110	6622	0	379	1	4634
													19	8			
*09	86400	X	50738	-0-	-35662	-0-	37089	3	13649	9	N	12408	11542	0	796	1	4660
													44	8			
*10	89280	X	50940	-0-	-38340	-0-	37512	3	13428	9	N	12207	11738	0	396	1	4656
													77	8			
*11	86400	X	38553	-0-	-47847	-0-	27359	3	11194	9	N	10176	9752	0	314	1	4703
													63	8			
*12	89280	X	41011	-0-	-48269	-0-	29497	3	11514	9	N	10467	10097	0	347	1	4649
													77	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4649

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116498	X	24614	-0-	-91884	-0-	21	1	17471	3	N	6302	6113	0	352	1	9922
							190	4	6932	9			13	8			
09	112740	X	14901	-0-	-97839	-0-	14	1	10436	3	N	3941	3780	0	203	1	9871
							116	4	4335	9			9	8			
10	116498	X	33942	-0-	-82556	-0-	54	1	24056	3	N	8657	8198	0	274	1	10026
							309	4	9523	9			30	8			
*11	112740	X	16189	-0-	-96551	-0-	20	1	11457	3	N	4162	4102	0	135	1	9931
							134	4	4578	9			20	8			
*12	116498	X	27831	-0-	-88667	-0-	18	1	19672	3	N	7117	6799	0	231	1	9984
							312	4	7829	9			34	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9984

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54684	X	19112	-0-	-35572	-0-	15890	3	109	4	N	2830	2957	1			330
							3113	9									
*09	52920	X	20289	-0-	-32631	-0-	16463	3	113	4	N	3375	3360	1			345
							3713	9									
*10	54684	X	18408	-0-	-36276	-0-	14774	3	103	4	N	3210	3135	1			420
							3531	9									
*11	52920	X	17601	-0-	-35319	-0-	13870	3	265	4	N	3151	2939	1			632
							3466	9									
*12	54684	X	17295	-0-	-37389	-0-	13105	3	118	4	N	3702	3773	1			561
							4072	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					561

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6	1	5396	3	N	564	668	1			206
							14	4	620	9							
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			189
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			122
*11	20910	X	20910	-0-	-0-	-0-	27	1	17967	3	N	2590	2064	1			648
							67	4	2849	9							
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					648
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					648

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	620256	X	4329	-0-	-615927	-0-	2	1	3171	3	N	1017	939	0	67	1	5309
							37	4	1119	9			16	8			
*03	686712	X	5245	-0-	-681467	-0-	3	1	3828	3	N	1242	1173	0	62	1	5315
							48	4	1366	9			1	8			
*04	664560	X	5657	-0-	-658903	-0-	4	1	4275	3	N	1220	1156	0	62	1	5313
							36	4	1342	9			4	8			
*05	686712	X	5295	-0-	-681417	-0-	4	1	3982	3	N	1128	1054	0	64	1	5312
							68	4	1241	9			11	8			
*06	664560	X	488	-0-	-664072	-0-	1	1	346	3	N	124	152	0	8	1	5275
							5	4	136	9			1	8			
*07	686712	X	1562	-0-	-685150	-0-	3	1	982	3	N	513	471	0	27	1	5289
							13	4	564	9			1	8			
*08	686712	X	5228	-0-	-681484	-0-	5	1	3665	3	N	1379	1276	0	73	1	5311
							41	4	1517	9			8	8			
*09	664560	X	4853	-0-	-659707	-0-	4	1	3541	3	N	1158	1092	0	59	1	5309
							34	4	1274	9			9	8			
*10	686712	X	5206	-0-	-681506	-0-	8	1	3803	3	N	1229	1171	0	39	1	5312
							43	4	1352	9			16	8			
*11	664560	X	5843	-0-	-658717	-0-	7	1	4115	3	N	1520	1472	0	48	1	14167
							49	4	1672	9			21	8			
*12	686712	X	2556	-0-	-684156	-0-	2	1	1791	3	N	667	666	0	24	1	14137
							29	4	734	9			7	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14137

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	15211	-0-	15211	795911	32	1	10190	3	N	4204	4200	1			406
							365	4	4624	9							
09	0	W	8536	-0-	8536	804447	73	1	6872	3	N	1401	1387	1			420
							50	4	1541	9							
10	0	W	10128	-0-	10128	814575	56	1	7134	3	N	2588	2585	1			423
							91	4	2847	9							
*11	0	W	7663	-0-	7663	822238	45	1	5832	3	N	1574	1662	1			335
							55	4	1731	9							
*12	0	W	10389	-0-	10389	832627	57	1	7974	3	N	2077	1976	1			436
							73	4	2285	9							
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	832627					N	NO RPT					436

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114576	X	16686	-0-	-97890	-0-	7	1	14253	3	N	2146	2057	0	118	1	11665
							65	4	2361	9			15	8			
*09	110880	X	19991	-0-	-90889	-0-	9	1	17070	3	N	2579	2405	0	129	1	11688
							75	4	2837	9			22	8			
*10	114576	X	20714	-0-	-93862	-0-	16	1	17696	3	N	2644	2519	0	85	1	11690
							94	4	2908	9			38	8			
*11	110880	X	17835	-0-	-93045	-0-	12	1	14900	3	N	2582	2460	0	79	1	11690
							83	4	2840	9			43	8			
*12	114576	X	15104	-0-	-99472	-0-	6	1	12155	3	N	2569	2458	0	84	1	11674
							117	4	2826	9			43	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11674

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	45533	-0-	45533	696550	36159	3	9374	9	N	8522	110	0	8186	1	4117
													112	8			
03	0	W	51744	-0-	51744	748294	41998	3	9746	9	N	8860	158	0	8894	1	3842
													83	8			
04	0	W	35656	-0-	35656	783950	29344	3	6312	9	N	5738	66	0	5841	1	3634
													39	8			
05	0	W	11133	-0-	11133	795083	9755	3	1378	9	N	1253	12	0	1496	1	3356
													23	8			
06	0	W	34656	-0-	34656	829739	28503	3	6153	9	N	5594	29	0	5206	1	3689
													26	8			
07	0	W	46958	-0-	46958	876697	38485	3	8473	9	N	7703	40	0	7381	1	3945
													26	8			
08	0	W	51874	-0-	51874	928571	43808	3	8066	9	N	7333	26	0	7402	1	3808
													42	8			
09	0	W	49471	-0-	49471	978042	38815	3	10656	9	N	9687	28	0	9434	1	3992
													41	8			
10	0	W	51142	-0-	51142	1029184	42992	3	8150	9	N	7409	1	0	7514	1	3816
													70	8			
*11	0	W	17936	-0-	17936	1047120	13611	3	4325	9	N	3932	3765	1	36	8	3947
*12	0	W	17275	-0-	17275	1064395	13391	3	3884	9	N	3531	3020	1	38	8	4420
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1064395					N	NO RPT					4420

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	12887	-0-	12887	539499	6	1	10813	3	N	1830	1739	0	100	1	1618
							55	4	2013	9			11	8			
09	0	W	12573	-0-	12573	552072	7	1	10451	3	N	1873	1758	0	94	1	1627
							55	4	2060	9			12	8			
10	0	W	11687	-0-	11687	563759	10	1	9760	3	N	1688	1622	0	55	1	1620
							60	4	1857	9			18	8			
*11	0	W	13662	-0-	13662	577421	9	1	11404	3	N	1986	1912	0	62	1	1606
							64	4	2185	9			26	8			
*12	0	W	13824	-0-	13824	591245	5	1	11576	3	N	1962	1881	0	65	1	1593
							85	4	2158	9			29	8			
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	591245					N	NO RPT					1593

SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 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
*08	31992	X	80	-0-	-31912	-0-	54	3	1	4	N	23	18	0	1	1	4
							25	9									
*09	30960	X	11730	-0-	-19230	-0-	6910	3	88	4	N	4302	1	0	3965	1	327
							4732	9					13	8			
*10	31992	X	4636	-0-	-27356	-0-	2855	3	110	4	N	1519	1478	1	10	8	358
							1671	9									
*11	30960	X	8538	-0-	-22422	-0-	5986	3	82	4	N	2245	862	0	1721	1	-0-
							2470	9					20	8			
*12	31992	X	7278	-0-	-24714	-0-	5240	3	55	4	N	1803	359	0	1422	1	-0-
							1983	9					22	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28365	X	76	-0-	-28289	-0-	62	3	14	4	N	-0-	7	0	226	1	7736
*09	27450	X	14770	-0-	-12680	-0-	8616	3	579	4	N	5068	4363	1	13	8	8428
							5575	9									
*10	28365	X	21969	-0-	-6396	-0-	14704	3	1348	4	N	5379	4850	1	25	8	8932
							5917	9									
*11	27450	X	18573	-0-	-8877	-0-	13084	3	970	4	N	4108	625	0	5171	1	7216
							4519	9					28	8			
*12	28365	X	6571	-0-	-21794	-0-	4445	3	219	4	N	1734	20	0	1650	1	7269
							1907	9					11	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7269

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	9	1	16727	3	N	2824	2694	0	155	1	1782
							85	4	3106	9			21	8			
*09	26445	X	26445	-0-	-0-	-0-	13	1	22449	3	N	3527	3285	0	176	1	1817
							103	4	3880	9			31	8			
*10	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	19	1	18954	3	N	3017	2891	0	98	1	1800
							106	4	3319	9			45	8			
*11	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	12	1	15674	3	N	2511	2406	0	77	1	1778
							81	4	2762	9			50	8			
*12	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	5	1	12359	3	N	2050	1967	0	68	1	1750
							89	4	2255	9			43	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1750

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35712	X	9633	-0-	-26079	-0-	6613	3	3020	9	N	2745	2613	0	150	1	8587
													12	8			
*09	34560	X	8617	-0-	-25943	-0-	6865	3	1752	9	N	1593	1523	0	82	1	8560
													15	8			
*10	35712	X	8109	-0-	-27603	-0-	5704	3	2405	9	N	2186	2078	0	70	1	8580
													18	8			
*11	34560	X	94	-0-	-34466	-0-	15	3	79	9	N	72	133	0	6	1	8513
*12	35712	X	1251	-0-	-34461	-0-	588	3	663	9	N	603	566	0	19	1	8526
													5	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8526

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46872	X	22982	-0-	-23890	-0-	11	1	19201	3	N	3335	3199	0	184	1	16208
							101	4	3669	9			15	8			
*09	45360	X	22451	-0-	-22909	-0-	12	1	18759	3	N	3258	3064	0	165	1	16219
							96	4	3584	9			18	8			
*10	46872	X	21299	-0-	-25573	-0-	21	1	17411	3	N	3405	3269	0	110	1	16225
							121	4	3746	9			20	8			
*11	45360	X	18760	-0-	-26600	-0-	15	1	15111	3	N	3210	3063	0	98	1	16247
							103	4	3531	9			27	8			
*12	46872	X	17098	-0-	-29774	-0-	7	1	13880	3	N	2807	2716	0	93	1	16218
							123	4	3088	9			27	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56448 X	20018	-0-	-36430	-0-	5	1	16503	3	N	3092	2801	0	197	1	259
						109	4	3401	9			103	8			
03	62496 X	24921	-0-	-37575	-0-	8	1	20976	3	N	3464	3199	0	164	1	264
						127	4	3810	9			96	8			
04	60480 X	13887	-0-	-46593	-0-	6	1	11675	3	N	1955	1869	0	97	1	209
						55	4	2151	9			44	8			
05	62496 X	19951	-0-	-42545	-0-	11	1	16293	3	N	3207	2827	0	172	1	255
						119	4	3528	9			162	8			
06	60480 X	17285	-0-	-43195	-0-	12	1	13849	3	N	3007	2793	0	148	1	257
						116	4	3308	9			64	8			
07	62496 X	15290	-0-	-47206	-0-	17	1	11992	3	N	2916	2745	0	155	1	245
						73	4	3208	9			28	8			
08	62496 X	8370	-0-	-54126	-0-	4	1	6908	3	N	1291	1261	0	73	1	176
						38	4	1420	9			26	8			
09	60480 X	17791	-0-	-42689	-0-	8	1	15167	3	N	2317	2124	0	114	1	214
						67	4	2549	9			41	8			
10	62496 X	18635	-0-	-43861	-0-	15	1	15904	3	N	2393	2258	0	76	1	216
						84	4	2632	9			57	8			
*11	60480 X	17813	-0-	-42667	-0-	11	1	15218	3	N	2283	2177	0	70	1	181
						73	4	2511	9			71	8			
*12	62496 X	16629	-0-	-45867	-0-	6	1	13987	3	N	2308	2146	0	74	1	181
						97	4	2539	9			88	8			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

*08	76632 X	13777	-0-	-62855	-0-	7	1	11508	3	N	2002	1909	0	110	1	1201
						60	4	2202	9			11	8			
*09	74160 X	12486	-0-	-61674	-0-	7	1	10279	3	N	1948	1833	0	98	1	1207
						57	4	2143	9			11	8			
*10	76632 X	15113	-0-	-61519	-0-	17	1	12071	3	N	2664	2540	0	85	1	1231
						95	4	2930	9			15	8			
*11	74160 X	11142	-0-	-63018	-0-	8	1	9260	3	N	1655	1577	0	51	1	1237
						53	4	1821	9			21	8			
*12	76632 X	11268	-0-	-65364	-0-	4	1	9371	3	N	1655	1588	0	54	1	1228
						72	4	1821	9			22	8			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1228

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

02	0 W	68356	-0-	68356	655622	21	1	54728	3	N	11977	10993	0	772	1	3412
						432	4	13175	9			136	8			
03	0 W	67256	-0-	67256	722878	34	1	50801	3	N	14432	13564	0	702	1	3470
						546	4	15875	9			108	8			
04	0 W	75275	-0-	75275	798153	50	1	56378	3	N	16695	15698	0	830	1	3531
						482	4	18365	9			106	8			
05	0 W	76915	-0-	76915	875068	60	1	57370	3	N	17110	15900	0	968	1	3569
						664	4	18821	9			204	8			
06	0 W	61973	-0-	61973	937041	52	1	47347	3	N	12792	12207	0	644	1	3449
						503	4	14071	9			61	8			
07	0 W	65224	-0-	65224	1002265	83	1	49517	3	N	13887	13109	0	739	1	3453
						348	4	15276	9			35	8			
08	0 W	33459	-0-	33459	1035724	18	1	27222	3	N	5504	5512	0	318	1	3107
						165	4	6054	9			20	8			
09	0 W	58079	-0-	58079	1093803	37	1	46480	3	N	10238	9513	0	508	1	3286
						300	4	11262	9			38	8			
10	0 W	77540	-0-	77540	1171343	83	1	62374	3	N	13282	12678	0	426	1	3388
						473	4	14610	9			76	8			
*11	0 W	86227	-0-	86227	1257570	75	1	68132	3	N	15916	15076	0	480	1	3623
						512	4	17508	9			125	8			
*12	0 W	75689	-0-	75689	1333259	35	1	59449	3	N	14174	13597	0	469	1	3623
						614	4	15591	9			108	8			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1333259					N	NO RPT					3623

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 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
*02	49467	X	49467	-0-	-0-	-0-	17	1	38969	3	N	9223	8576	0	613	1	991
							336	4	10145	9			69	8			
*03	42885	X	42885	-0-	-0-	-0-	20	1	33213	3	N	8482	8068	0	416	1	941
							322	4	9330	9			48	8			
*04	24469	X	24469	-0-	-0-	-0-	12	1	19928	3	N	4012	3944	0	206	1	777
							116	4	4413	9			26	8			
*05	22234	X	22234	-0-	-0-	-0-	16748	3	5486	9	N	4987	4622	0	281	1	816
													45	8			
*06	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	7	1	8843	3	N	1614	1634	0	85	1	699
							63	4	1775	9			12	8			
*07	8928	X	881	-0-	-8047	-0-	1	1	671	3	N	185	228	0	12	1	643
							5	4	204	9			1	8			
*08	37649	X	37649	-0-	-0-	-0-	24	1	29230	3	N	7428	6809	0	389	1	849
							224	4	8171	9			24	8			
*09	35328	X	35328	-0-	-0-	-0-	25	1	27617	3	N	6805	6427	0	344	1	861
							200	4	7486	9			22	8			
*10	40433	X	40433	-0-	-0-	-0-	42	1	32844	3	N	6645	6401	0	216	1	856
							237	4	7310	9			33	8			
*11	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	12	1	10542	3	N	2639	2636	0	88	1	752
							85	4	2903	9			19	8			
*12	8928	X	4024	-0-	-4904	-0-	2	1	3037	3	N	864	827	0	30	1	752
							35	4	950	9			7	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					752

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

02	0	W	49157	-0-	49157	569532	23	1	34809	3	N	12605	11628	0	824	1	1278
							459	4	13866	9			127	8			
03	0	W	74070	-0-	74070	643602	34	1	57302	3	N	14707	13849	0	716	1	1321
							556	4	16178	9			99	8			
04	0	W	89671	-0-	89671	733273	50	1	70544	3	N	16899	15911	0	840	1	1381
							488	4	18589	9			88	8			
05	0	W	95946	-0-	95946	829219	63	1	75517	3	N	17883	16646	0	1012	1	1441
							695	4	19671	9			165	8			
06	0	W	22177	-0-	22177	851396	21	1	16399	3	N	5053	5209	0	270	1	990
							199	4	5558	9			25	8			
07	0	W	85066	-0-	85066	936462	102	1	65813	3	N	17022	15687	0	891	1	1405
							427	4	18724	9			29	8			
08	0	W	27680	-0-	27680	964142	22	1	20246	3	N	6559	6578	0	380	1	982
							197	4	7215	9			24	8			
09	0	W	39854	-0-	39854	1003996	34	1	29137	3	N	9460	8836	0	473	1	1105
							277	4	10406	9			28	8			
10	0	W	40490	-0-	40490	1044486	68	1	28008	3	N	10932	10470	0	352	1	1156
							389	4	12025	9			59	8			
*11	0	W	31663	-0-	31663	1076149	34	1	23378	3	N	7288	7052	0	229	1	1112
							234	4	8017	9			51	8			
*12	0	W	77097	-0-	77097	1153246	35	1	61175	3	N	13890	13207	0	448	1	1240
							608	4	15279	9			107	8			
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1153246					N	NO RPT					1240

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	82656	X	54515	-0-	-28141	-0-	23	1	40244	3	N	12537	11647	0	829	1	1991
							457	4	13791	9			131	8			
*03	91512	X	49497	-0-	-42015	-0-	26	1	36740	3	N	11188	10630	0	549	1	1910
							424	4	12307	9			90	8			
*04	88560	X	41824	-0-	-46736	-0-	26	1	31795	3	N	8861	8447	0	445	1	1818
							256	4	9747	9			61	8			
*05	91512	X	34607	-0-	-56905	-0-	24	1	26287	3	N	7303	6386	0	884	1	1754
							263	4	8033	9			97	8			
*06	88560	X	34396	-0-	-54164	-0-	30	1	26022	3	N	7324	6880	0	365	1	1794
							288	4	8056	9			39	8			
*07	91512	X	9284	-0-	-82228	-0-	11	1	7191	3	N	1851	1957	0	106	1	1578
							46	4	2036	9			4	8			
*08	91512	X	48597	-0-	-42915	-0-	33	1	37260	3	N	10003	9218	0	526	1	1795
							301	4	11003	9			42	8			
*09	88560	X	3904	-0-	-84656	-0-	3	1	3005	3	N	794	994	0	55	1	1535
							23	4	873	9			5	8			
*10	91512	X	9990	-0-	-81522	-0-	14	1	7361	3	N	2303	2175	0	72	1	1584
							82	4	2533	9			7	8			
*11	88560	X	27232	-0-	-61328	-0-	26	1	21002	3	N	5480	5122	0	161	1	1716
							176	4	6028	9			65	8			
*12	91512	X	27822	-0-	-63690	-0-	13	1	21921	3	N	5150	4919	0	169	1	1716
							223	4	5665	9			62	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1716

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

*02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	6364	3	204	4	N	1696	1568	0	113	1	655
							1866	9					15	8			
*03	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	6486	3	66	4	N	1979	1865	0	98	1	694
							2177	9					11	8			
*04	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	6542	3	53	4	N	2053	1941	0	103	1	687
							2258	9					9	8			
*05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	5593	3	353	4	N	1916	1792	0	110	1	701
							2108	9					17	8			
*06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	5985	3	199	4	N	1911	1803	0	96	1	693
							2102	9					7	8			
*07	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1030	3	13	4	N	336	377	0	20	1	702
							370	9					1	8			
*08	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	662	3	11	4	N	306	292	0	17	1	711
							337	9					1	8			
*09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	8454	3	249	4	N	2012	1848	0	99	1	708
							2213	9					8	8			
*10	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	6609	3	765	4	N	1684	1628	0	226	1	696
							1852	9					10	8			
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
*12	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	5903	3	61	4	N	1248	1197	0	42	1	229
							1373	9					9	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121378	X	121378	-0-	-0-	-0-	93	1	93888	3	N	23014	19921	0	2035	1	892
							2082	4	25315	9			166	8			
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					892
08	98475	X	NO RPT	-0-	-98475	-0-					N	NO RPT					892
09	118170	X	NO RPT	-0-	-118170	-0-					N	NO RPT					892
10	122109	X	NO RPT	-0-	-122109	-0-					N	NO RPT					892
*11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	DELQ PR		54176	-0-	54176	54176	43	1	34570	3	N	17103	16423	0	561	1	25
							750	4	18813	9			94	8			
01	122109	X	NO RPT	-0-	-122109	-0-					N	NO RPT					25

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4322	-0-	4322	4322	5	1	1352	3	N	2552	1240	0	1210	1	86
							158	4	2807	9			16	8			
07	0		NO RPT	-0-	-0-	4322					N	NO RPT					86
08	0		NO RPT	-0-	-0-	4322					N	NO RPT					86
09	76252	X	NO RPT	-0-	-76252	-0-					N	NO RPT					86
10	107446	X	NO RPT	-0-	-107446	-0-					N	NO RPT					86
*11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	DELQ PR		29227	-0-	29227	29227	15	1	22040	3	N	6287	5617	0	605	1	-0-
							256	4	6916	9			65	8			
01	107446	X	NO RPT	-0-	-107446	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	86996	X	10033	-0-	-76963	-0-	5	1	6654	3	N	2968	2701	0	192	1	7346
							109	4	3265	9			8	8			
*03	96317	X	9032	-0-	-87285	-0-	6	1	6035	3	N	2628	2512	0	130	1	7326
							100	4	2891	9			6	8			
*04	93210	X	7900	-0-	-85310	-0-	7	1	5341	3	N	2260	2158	0	114	1	7310
							66	4	2486	9			4	8			
*05	96317	X	-0-	-0-	-96317	-0-					N	-0-	74	0	5	1	7231
*06	93210	X	30	-0-	-93180	-0-	30	3			N	-0-					7231
*07	96317	X	3972	-0-	-92345	-0-	7	1	2725	3	N	1102	1004	0	57	1	7270
							28	4	1212	9			2	8			
*08	96317	X	11955	-0-	-84362	-0-	11	1	8100	3	N	3401	3154	0	180	1	7329
							103	4	3741	9			8	8			
*09	93210	X	11146	-0-	-82064	-0-	11	1	7573	3	N	3154	2982	0	160	1	7335
							93	4	3469	9			6	8			
*10	96317	X	11956	-0-	-84361	-0-	21	1	8108	3	N	3370	3243	0	109	1	7342
							120	4	3707	9			11	8			
*11	93210	X	9367	-0-	-83843	-0-	11	1	6188	3	N	2812	2256	0	622	1	7269
							75	4	3093	9			7	8			
*12	96317	X	9448	-0-	-86869	-0-	7	1	6166	3	N	2863	2760	0	95	1	7269
							126	4	3149	9			8	8			
*01	96317	X	NO RPT	-0-	-96317	-0-					N	NO RPT					7269

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76632	X	10891	-0-	-65741	-0-	4	1	9364	3	N	1348	1297	0	74	1	1484
							40	4	1483	9			11	8			
*09	74160	X	8922	-0-	-65238	-0-	5	1	7231	3	N	1493	1399	0	75	1	1493
							44	4	1642	9			10	8			
*10	76632	X	12533	-0-	-64099	-0-	11	1	10474	3	N	1804	1717	0	58	1	1502
							64	4	1984	9			20	8			
*11	74160	X	11840	-0-	-62320	-0-	8	1	9872	3	N	1731	1651	0	53	1	1505
							56	4	1904	9			24	8			
*12	76632	X	12097	-0-	-64535	-0-	4	1	10057	3	N	1781	1706	0	58	1	1497
							77	4	1959	9			25	8			
*01	76632	X	NO RPT	-0-	-76632	-0-					N	NO RPT					1497

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	44856	X	-0-	-0-	-44856	-0-					N	-0-					1156
*03	49662	X	-0-	-0-	-49662	-0-					N	-0-					1156
*04	48060	X	-0-	-0-	-48060	-0-					N	-0-					1156
*05	49662	X	-0-	-0-	-49662	-0-					N	-0-					1156
*06	48060	X	-0-	-0-	-48060	-0-					N	-0-					1156
*07	49662	X	-0-	-0-	-49662	-0-					N	-0-					1156
*08	49662	X	-0-	-0-	-49662	-0-					N	-0-					1156
*09	48060	X	-0-	-0-	-48060	-0-					N	-0-					1156
*10	49662	X	-0-	-0-	-49662	-0-					N	-0-					1156
*11	48060	X	-0-	-0-	-48060	-0-					N	-0-					1156
*12	49662	X	-0-	-0-	-49662	-0-					N	-0-					1156
*01	49662	X	NO RPT	-0-	-49662	-0-					N	NO RPT					1156

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

*08	155155	X	22018	-0-	-133137	-0-	15810	3	176	4	N	5484	5408	0	311	1	582
							6032	9					18	8			
*09	150150	X	34244	-0-	-115906	-0-	24607	3	264	4	N	8521	7942	0	425	1	705
							9373	9					31	8			
*10	155155	X	13873	-0-	-141282	-0-	11517	3	66	4	N	2082	2198	0	78	1	496
							2290	9					15	8			
*11	150150	X	54436	-0-	-95714	-0-	41986	3	346	4	N	11004	10205	0	319	1	914
							12104	9					62	8			
*12	155155	X	63796	-0-	-91359	-0-	50936	3	361	4	N	11363	10965	0	376	1	860
							12499	9					76	8			
*01	155155	X	NO RPT	-0-	-155155	-0-					N	NO RPT					860

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

*02	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1062	3	221	4	N	795	706	0	50	1	1854
							875	9					8	8			
*03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	3391	3	304	4	N	1681	1484	0	78	1	1961
							1849	9					12	8			
*04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	3518	3	207	4	N	1625	1535	0	82	1	1959
							1788	9					10	8			
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1871	3	318	4	N	1323	1242	0	76	1	1951
							1455	9					13	8			
*06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	1427	3	133	4	N	863	829	0	44	1	1936
							949	9					5	8			
*07	398	X	398	-0-	-0-	-0-	241	3	8	4	N	135	155	0	8	1	1908
							149	9									
*08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	7	4	4	9	N	4	9	0	1	1	1902
*09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	2938	3	54	4	N	1257	1149	0	61	1	1943
							1383	9					6	8			
*10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	3090	3	275	4	N	1666	1587	0	53	1	1957
							1833	9					12	8			
*11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	3963	3	106	4	N	1647	1584	0	51	1	1955
							1812	9					14	8			
*12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	4446	3	102	4	N	2153	2063	0	70	1	1958
							2368	9					17	8			
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1958

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15284	-0-	15284	15284	8	1	11902	3	N	2917	2331	0	453	1	117
							165	4	3209	9			16	8			
07	0		NO RPT	-0-	-0-	15284					N	NO RPT					117
08	0		NO RPT	-0-	-0-	15284					N	NO RPT					117
09	3095	X	NO RPT	-0-	-3095	12189					N	NO RPT					117
10	95945	X	NO RPT	-0-	-95945	-0-					N	NO RPT					117
11	92850	X	NO RPT	-0-	-92850	-0-					N	NO RPT					117
*12	DELQ PR		40896	-0-	40896	40896	14	1	34471	3	N	5608	5356	0	184	1	-0-
							242	4	6169	9			68	8			
01	95945	X	NO RPT	-0-	-95945	-0-					N	NO RPT					-0-

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19481	-0-	19481	19481	14	1	15591	3	N	3402	3079	0	165	1	133
							134	4	3742	9			25	8			
07	0		127793	-0-	127793	147274	122	1	102670	3	N	22262	18342	0	3229	1	758
							513	4	24488	9			66	8			
08	0		81806	-0-	81806	229080	45	1	66187	3	N	13783	13317	0	784	1	397
							413	4	15161	9			43	8			
*09	311398	X	82318	-0-	-229080	-0-	47	1	67989	3	N	12637	11887	0	671	1	416
							381	4	13901	9			60	8			
*10	101460	X	101460	-0-	-0-	-0-	81	1	86688	3	N	12935	12395	0	418	1	428
							462	4	14229	9			110	8			
*11	84185	X	84185	-0-	-0-	-0-	56	1	70721	3	N	11840	11405	0	366	1	385
							384	4	13024	9			112	8			
*12	79628	X	79628	-0-	-0-	-0-	27	1	67127	3	N	10912	10429	0	359	1	385
							471	4	12003	9			124	8			
01	61659	X	NO RPT	-0-	-61659	-0-					N	NO RPT					385

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	73379	X	73379	-0-	-0-	-0-	159	1	4741	3	Y	6924	6150	1			774
							60863	4	7616	9							
03	117700	X	117700	-0-	-0-	-0-	1772	1	56988	3	Y	8507	8620	1			661
							49582	4	9358	9							
04	73669	X	73669	-0-	-0-	-0-	1392	1	36290	3	Y	4837	4226	1			1272
							30666	4	5321	9							
05	55986	X	35921	-0-	-20065	-0-	445	1	11068	3	Y	2361	2388	1			1245
							21811	4	2597	9							
06	82038	X	82038	-0-	-0-	-0-	1800	1	51830	3	Y	5429	6127	1			547
							22436	4	5972	9							
07	119256	X	119256	-0-	-0-	-0-	4097	1	99963	3	Y	6222	5608	1			1161
							8352	4	6844	9							
08	56942	X	56942	-0-	-0-	-0-	2138	1	45439	3	Y	3850	4631	1			380
							5130	4	4235	9							
09	62526	X	62526	-0-	-0-	-0-	2194	1	54509	3	Y	4280	3655	1			1005
							1115	4	4708	9							
10	55986	X	-0-	-0-	-55986	-0-					Y	5	717	1	5	8	288
11	54180	X	26826	-0-	-27354	-0-	1201	1	23839	3	Y	1443	1054	1			677
							199	4	1587	9							
*12	82856	X	82856	-0-	-0-	-0-	2677	1	73552	3	Y	4658	4835	1			500
							1503	4	5124	9							
01	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					Y	NO RPT					500

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

*02	0	W	6654	-0-	6654	696167	96	1	2864	3	Y	2296	2116	1			180
							1168	4	2526	9							
03	0	W	13394	-0-	13394	709561	142	1	4318	3	Y	4303	4178	1	4	8	301
							4201	4	4733	9							
*04	729191	X	19630	-0-	-709561	-0-	395	1	10296	3	Y	4618	4226	1	10	8	683
							3859	4	5080	9							
*05	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	176	1	4376	3	Y	3541	3845	1	2	8	377
							10211	4	3895	9							
06	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					Y	577	847	1			107
07	13392	X	1922	-0-	-11470	-0-	24	1	597	3	Y	1070	519	1	20	8	638
							124	4	1177	9							
08	20274	X	5686	-0-	-14588	-0-	68	1	1450	3	Y	2015	2199	1			454
							1951	4	2217	9							
09	19620	X	6595	-0-	-13025	-0-	7	1	163	3	Y	2927	2534	1			847
							3205	4	3220	9							
10	19592	X	17656	-0-	-1936	-0-	734	1	13061	3	Y	3060	3455	1	3	8	449
							495	4	3366	9							
*11	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	618	1	12259	3	Y	2698	2464	1	5	8	678
							102	4	2968	9							
*12	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	411	1	11296	3	Y	1265	1679	1			264
							146	4	1392	9							
01	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					264

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

08	31028	X	31028	-0-	-0-	-0-	1010	1	21461	3	Y	2565	847	1			2135
							5735	4	2822	9							
09	91899	X	91899	-0-	-0-	-0-	2900	1	72028	3	Y	6986	8024	1	3	8	1094
							9286	4	7685	9							
10	127275	X	127275	-0-	-0-	-0-	6220	1	110653	3	Y	8027	8530	1	3	8	588
							1572	4	8830	9							
*11	114671	X	114671	-0-	-0-	-0-	4861	1	96479	3	Y	7020	6602	1	6	8	1000
							5609	4	7722	9							
*12	103019	X	103019	-0-	-0-	-0-	3262	1	89626	3	Y	6640	7161	1			479
							2827	4	7304	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					479

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	141	1			46
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	14					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

08	DLQ G-10		50873	-0-	50873	50873	47294	2	1040	4	Y	2308	2399	1	12	8	162
							2539	9									
09	101247	X	50374	-0-	-50873	-0-	46804	2	762	4	Y	2553	2430	1	81	8	204
							2808	9									
10	50330	X	50330	-0-	-0-	-0-	46797	2	918	4	Y	2377	2314	1	55	8	212
							2615	9									
11	51180	X	43822	-0-	-7358	-0-	40511	2	960	4	Y	2137	2129	1	45	8	175
							2351	9									
12	52049	X	42356	-0-	-9693	-0-	39685	2	395	4	Y	2069	2059	1	74	8	111
							2276	9									
01	52049	X	38237	-0-	-13812	-0-	35311	2	335	4	Y	2355	2277	1	46	8	143
							2591	9									

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

08	DLQ G-10		25185	-0-	25185	25185	20082	2	961	4	Y	3765	3853	0			82
							4142	9									
09	48987	X	23802	-0-	-25185	-0-	19215	2	806	4	Y	3437	3348	0			171
							3781	9									
10	25196	X	25196	-0-	-0-	-0-	33	1	20309	2	Y	3544	3597	0	25	8	93
							956	4	3898	9							
11	25890	X	21962	-0-	-3928	-0-	246	1	17730	2	Y	3074	3064	0	20	8	83
							605	4	3381	9							
12	26753	X	25455	-0-	-1298	-0-	267	1	20599	2	Y	3488	3432	0	40	8	99
							752	4	3837	9							
01	25203	X	20149	-0-	-5054	-0-	267	1	15253	2	Y	2883	2894	0	22	8	66
							1458	4	3171	9							

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

08	DLQ G-10		18642	-0-	18642	18642	14312	2	897	4	Y	3121	3181	0			68
							3433	9									
09	34441	X	15799	-0-	-18642	-0-	12237	2	596	4	Y	2696	2630	0			134
							2966	9									
10	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	23	1	10379	2	Y	2482	2538	0	13	8	65
							706	4	2730	9							
11	18180	X	13627	-0-	-4553	-0-	176	1	10533	2	Y	2495	2481	0	12	8	67
							173	4	2745	9							
12	18786	X	14672	-0-	-4114	-0-	170	1	11160	2	Y	2577	2549	0	22	8	73
							507	4	2835	9							
01	18631	X	11477	-0-	-7154	-0-	169	1	7348	2	Y	2592	2595	0	11	8	59
							1109	4	2851	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
08	DLQ G-10	28458	-0-	28458	28458	76	1	21752	2	Y	4369	4467	0			88
						1824	4	4806	9							
09	57269 X	28811	-0-	-28458	-0-	115	1	23104	2	Y	4020	4012	0			96
						1170	4	4422	9							
10	27487 X	27487	-0-	-0-	-0-	120	1	21690	2	Y	4270	4213	0	26	8	127
						980	4	4697	9							
11	27540 X	24081	-0-	-3459	-0-	122	1	19889	2	Y	3452	3463	0	22	8	94
						273	4	3797	9							
12	29760 X	26197	-0-	-3563	-0-	134	1	21541	2	Y	3933	3897	0	40	8	90
						196	4	4326	9							
01	29760 X	24588	-0-	-5172	-0-	143	1	19808	2	Y	3796	3737	0	26	8	123
						461	4	4176	9							

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

08	DLQ G-10	74788	-0-	74788	74788	59010	2	346	4	Y	14029	13511	0	79	8	857
						15432	9									
09	143031 X	68243	-0-	-74788	-0-	53613	2	81	4	Y	13226	13469	0	145	8	469
						14549	9									
10	66975 X	66975	-0-	-0-	-0-	52530	2	373	4	Y	12793	12725	0	105	8	432
						14072	9									
11	72060 X	62062	-0-	-9998	-0-	48694	2	13368	9	Y	12153	11905	0	289	8	391
12	74462 X	6190	-0-	-68272	-0-	4907	2	1283	9	Y	1166	1451	0	27	8	79
01	74462 X	-0-	-0-	-74462	-0-					Y	-0-	79	0			-0-

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

08	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	29187	2	141	4	Y	3259	3151	0			335
						3585	9									
09	29486 X	29486	-0-	-0-	-0-	26106	2	14	4	Y	3060	3197	0			198
						3366	9									
10	29066 X	29066	-0-	-0-	-0-	25506	2	183	4	Y	3070	3035	0			233
						3377	9									
11	31860 X	27218	-0-	-4642	-0-	23706	2	873	4	Y	2399	2272	0			360
						2639	9									
12	32922 X	25564	-0-	-7358	-0-	21277	2	1783	4	Y	2276	2429	0			207
						2504	9									
01	32922 X	23966	-0-	-8956	-0-	19431	2	2106	4	Y	2208	2247	0			168
						2429	9									

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

08	DLQ G-10	33653	-0-	33653	33653	92	1	27078	2	Y	4227	4343	0			85
						1833	4	4650	9							
09	67002 X	33349	-0-	-33653	-0-	140	1	27536	2	Y	4264	4247	0			102
						983	4	4690	9							
10	32711 X	32711	-0-	-0-	-0-	151	1	27189	2	Y	3972	3923	0	33	8	118
						1002	4	4369	9							
11	34230 X	29791	-0-	-4439	-0-	149	1	25268	2	Y	3681	3671	0	28	8	100
						325	4	4049	9							
12	35371 X	30189	-0-	-5182	-0-	152	1	25689	2	Y	3750	3717	0	48	8	85
						223	4	4125	9							
01	34472 X	22126	-0-	-12346	-0-	134	1	18660	2	Y	2635	2610	0	25	8	85
						433	4	2899	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	36028	-0-	36028	36028	28534	2	1454	4	Y	5491	5469	0			75
						6040	9									
09	67875 X	31847	-0-	-36028	-0-	25760	2	592	4	Y	4995	4955	0			115
						5495	9									
10	32941 X	32941	-0-	-0-	-0-	24565	2	3073	4	Y	4821	4833	0	32	8	71
						5303	9									
11	33600 X	30560	-0-	-3040	-0-	24495	2	921	4	Y	4676	4660	0	27	8	60
						5144	9									
12	34720 X	30508	-0-	-4212	-0-	24980	2	349	4	Y	4708	4674	0	47	8	47
						5179	9									
01	34720 X	31169	-0-	-3551	-0-	25737	2	292	4	Y	4673	4621	0	34	8	65
						5140	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

08	DLQ G-10	21409	-0-	21409	21409	15919	2	371	4	Y	4654	4443	0	13	8	504
						5119	9									
09	47194 X	25785	-0-	-21409	-0-	19192	2	746	4	Y	5315	5502	0	26	8	291
						5847	9									
10	19429 X	19429	-0-	-0-	-0-	14961	2	39	4	Y	4026	4108	0	60	8	149
						4429	9									
11	21240 X	3609	-0-	-17631	-0-	2550	2	1059	9	Y	963	827	0	182	8	103
12	26660 X	12741	-0-	-13919	-0-	9372	2	96	4	Y	2975	2633	0	244	8	201
						3273	9									
01	26660 X	15464	-0-	-11196	-0-	11511	2	303	4	Y	3318	3250	0	160	8	109
						3650	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

*02	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	5346	2	7407	4	Y	3219	3918	1			36
						3541	9									
*03	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-					36
*04	29760 X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	-0-					36
*05	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-					36
*06	22710 X	13369	-0-	-9341	-0-	415	2	10079	4	Y	2614	2357	1			293
						2875	9									
*07	18042 X	731	-0-	-17311	-0-	560	4	171	9	Y	155	199	1			249
*08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	7	4	77	9	Y	70	271	1			48
*09	13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-					Y	-0-					48
*10	13826 X	749	-0-	-13077	-0-	563	4	186	9	Y	169	1	8			216
*11	18994 X	18994	-0-	-0-	-0-	14728	2	498	4	Y	3425	3300	1	16	8	325
						3768	9									
*12	19480 X	19480	-0-	-0-	-0-	13829	2	1034	4	Y	4197	4055	1	27	8	440
						4617	9									
*01	24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	17039	2	2139	4	Y	4865	4691	1	25	8	589
						5352	9									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

08	DLQ G-10	106970	-0-	106970	106970	82641	2	5744	4	Y	16895	16746	0			219
						18585	9									
09	201301 X	94331	-0-	-106970	-0-	73605	2	3994	4	Y	15211	15340	0			90
						16732	9									
10	85078 X	85078	-0-	-0-	-0-	63488	2	5224	4	Y	14878	14815	0	79	8	74
						16366	9									
11	86662 X	86662	-0-	-0-	-0-	974	1	68928	2	Y	13103	12810	0	78	8	289
						2347	4	14413	9							
12	95990 X	95990	-0-	-0-	-0-	1468	1	75734	2	Y	14196	14276	0	149	8	60
						3172	4	15616	9							
*01	93992 X	93992	-0-	-0-	-0-	1465	1	73809	2	Y	13691	13575	0	102	8	74
						3658	4	15060	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	39382	-0-	39382	39382	531	1	29794	2	Y	6749	6743	0			71
						1633	4	7424	9							
09	71463 X	32081	-0-	-39382	-0-	567	1	24856	2	Y	5670	5633	0			108
						421	4	6237	9							
10	36332 X	21008	-0-	-15324	-0-	463	1	15673	2	Y	4294	4328	0	19	8	55
						149	4	4723	9							
11	35160 X	3088	-0-	-32072	-0-	89	1	2272	2	Y	615	658	0	3	8	9
						50	4	677	9							
12	36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-					Y	93	101	0			1
01	36332 X	23514	-0-	-12818	-0-	179	1	17547	2	Y	4951	4903	0	23	8	26
						342	4	5446	9							

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	48787	-0-	48787	48787	640	1	39723	2	Y	7211	7200	0			76
						492	4	7932	9							
09	89078 X	40291	-0-	-48787	-0-	682	1	33050	2	Y	5606	5575	0			107
						392	4	6167	9							
10	45818 X	38861	-0-	-6957	-0-	704	1	31589	2	Y	5770	5765	0	38	8	74
						221	4	6347	9							
11	47220 X	30543	-0-	-16677	-0-	533	1	24629	2	Y	4618	4597	0	28	8	67
						301	4	5080	9							
12	48794 X	29975	-0-	-18819	-0-	351	1	24314	2	Y	4581	4547	0	46	8	55
						271	4	5039	9							
01	48794 X	39872	-0-	-8922	-0-	259	1	31870	2	Y	6589	6567	0	42	8	35
						495	4	7248	9							

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	48339	-0-	48339	48339	1132	1	38599	2	Y	7639	7539	0			155
						205	4	8403	9							
09	84102 X	35763	-0-	-48339	-0-	1285	1	28215	2	Y	5538	5471	0			222
						171	4	6092	9							
10	35061 X	29029	-0-	-6032	-0-	512	1	23356	2	Y	4545	4616	0	28	8	123
						161	4	5000	9							
11	46770 X	27431	-0-	-19339	-0-	575	1	20766	2	Y	5463	5443	0	23	8	120
						81	4	6009	9							
12	48329 X	23050	-0-	-25279	-0-	301	1	17389	2	Y	4807	4849	0	33	8	45
						72	4	5288	9							
01	48329 X	30739	-0-	-17590	-0-	411	1	23321	2	Y	6301	6243	0	31	8	72
						76	4	6931	9							

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1791	-0-	1791	1791	124	1	1134	2	Y	103	148	0			2
						420	4	113	9							
09	22775 X	1804	-0-	-20971	-0-	279	1	1057	4	Y	425	410	0			17
						468	9									
10	28241 X	5536	-0-	-22705	-0-	225	1	3771	2	Y	1104	1086	0	5	8	30
						326	4	1214	9							
11	27330 X	13319	-0-	-14011	-0-	373	1	9829	2	Y	2550	2513	0	11	8	56
						312	4	2805	9							
12	28241 X	21322	-0-	-6919	-0-	257	1	15517	2	Y	4540	4523	0	30	8	43
						554	4	4994	9							
*01	22513 X	22513	-0-	-0-	-0-	313	1	16733	2	Y	4917	4881	0	22	8	57
						58	4	5409	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	93919	-0-	93919	93919	959	1	87048	2	Y	4723	4721	0			50
						717	4	5195	9							
09	142388 X	48469	-0-	-93919	-0-	591	1	43251	2	Y	2660	2659	0			51
						1701	4	2926	9							
10	105741 X	56670	-0-	-49071	-0-	699	1	49098	2	Y	3508	3454	0	61	8	44
						3014	4	3859	9							
11	102330 X	17879	-0-	-84451	-0-	232	1	16101	2	Y	1286	1294	0	18	8	18
						131	4	1415	9							
12	101153 X	186	-0-	-100967	-0-	3	2	183	9	Y	166	182	0			2
01	93930 X	81560	-0-	-12370	-0-	464	1	69737	2	Y	9495	9355	0	92	8	50
						914	4	10445	9							

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
08	DLQ G-10	20539	-0-	20539	20539	1501	1	15595	2	Y	2236	2235	0			63
						983	4	2460	9							
09	40029 X	19490	-0-	-20539	-0-	1646	1	13978	2	Y	2103	2091	0			75
						1553	4	2313	9							
10	18319 X	18319	-0-	-0-	-0-	1592	1	13716	2	Y	1987	2009	0			53
						825	4	2186	9							
11	21180 X	19593	-0-	-1587	-0-	1403	1	13580	2	Y	2070	2066	0			57
						2333	4	2277	9							
12	21886 X	21215	-0-	-671	-0-	1353	1	11267	2	Y	2070	2086	0			41
						6318	4	2277	9							
*01	23350 X	23350	-0-	-0-	-0-	1428	1	13847	2	Y	2244	2237	0			48
						5607	4	2468	9							

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	31358	-0-	31358	31358	262	1	24202	2	Y	4663	4633	0			97
						1765	4	5129	9							
09	60922 X	29564	-0-	-31358	-0-	279	1	23893	2	Y	4560	4618	0			39
						376	4	5016	9							
10	30342 X	30342	-0-	-0-	-0-	240	1	24790	2	Y	4422	4376	0	24	8	61
						448	4	4864	9							
11	31590 X	30153	-0-	-1437	-0-	186	1	24796	2	Y	4375	4341	0	25	8	70
						358	4	4813	9							
12	31589 X	31548	-0-	-41	-0-	278	1	25695	2	Y	4651	4626	0	49	8	46
						459	4	5116	9							
01	31372 X	26117	-0-	-5255	-0-	295	1	21406	2	Y	3591	3556	0	29	8	52
						466	4	3950	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	34295	-0-	34295	34295	30029	2	141	4	Y	3750	3708	0			83
						4125	9									
09	64876 X	30581	-0-	-34295	-0-	27244	2	6	4	Y	3028	3060	0			51
						3331	9									
10	27843 X	27843	-0-	-0-	-0-	24229	2	40	4	Y	3249	3232	0	28	8	40
						3574	9									
11	31920 X	27656	-0-	-4264	-0-	24288	2	3368	9	Y	3062	3028	0	26	8	48
12	32984 X	30004	-0-	-2980	-0-	26423	2	44	4	Y	3215	3184	0	49	8	30
						3537	9									
01	32984 X	27264	-0-	-5720	-0-	24125	2	3	4	Y	2851	2796	0	31	8	54
						3136	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	18050	-0-	18050	18050	12370	2	2733	4	Y	2679	2661	0			48
						2947	9									
09	35544 X	17494	-0-	-18050	-0-	14302	2	370	4	Y	2565	2583	0			30
						2822	9									
10	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	13044	2	6	4	Y	2243	2214	0	15	8	44
						2467	9									
11	18210 X	15984	-0-	-2226	-0-	13362	2	17	4	Y	2368	2376	0	14	8	22
						2605	9									
12	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	12724	2	4023	4	Y	2577	2546	0	31	8	22
						2835	9									
*01	18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	12058	2	3241	4	Y	2529	2506	0	20	8	25
						2782	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

08	DLQ G-10	18309	-0-	18309	18309	15410	2	6	4	Y	2630	2614	0			47
						2893	9									
09	37329 X	19020	-0-	-18309	-0-	16107	2	2913	9	Y	2648	2664	0			31
10	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	13148	2	2699	9	Y	2454	2422	0	15	8	48
11	17730 X	16203	-0-	-1527	-0-	13674	2	2529	9	Y	2299	2311	0	15	8	21
12	19003 X	16276	-0-	-2727	-0-	13115	2	623	4	Y	2307	2284	0	25	8	19
						2538	9									
*01	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	17983	2	500	4	Y	2502	2472	0	24	8	25
						2752	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

08	DLQ G-10	16156	-0-	16156	16156	14049	2	31	4	Y	1887	1877	0			34
						2076	9									
09	33294 X	17138	-0-	-16156	-0-	14863	2	2275	9	Y	2068	2077	0			25
10	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	11716	2	2032	9	Y	1847	1822	0	14	8	36
11	25740 X	14698	-0-	-11042	-0-	12780	2	3	4	Y	1741	1747	0	14	8	16
						1915	9									
12	22103 X	13964	-0-	-8139	-0-	11204	2	664	4	Y	1905	1883	0	22	8	16
						2096	9									
01	17701 X	13121	-0-	-4580	-0-	10737	2	483	4	Y	1728	1712	0	15	8	17
						1901	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

08	DLQ G-10	16171	-0-	16171	16171	12707	2	484	4	Y	2709	2693	0			48
						2980	9									
09	32311 X	16140	-0-	-16171	-0-	11258	2	1869	4	Y	2739	2755	0			32
						3013	9									
10	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	8790	2	921	4	Y	2329	2304	0	11	8	46
						2562	9									
11	19170 X	15421	-0-	-3749	-0-	12325	2	186	4	Y	2645	2652	0	14	8	25
						2910	9									
12	19809 X	11677	-0-	-8132	-0-	7715	2	1455	4	Y	2279	2268	0	17	8	19
						2507	9									
01	16678 X	12394	-0-	-4284	-0-	9047	2	761	4	Y	2351	2333	0	13	8	24
						2586	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
08	DLQ G-10	68093	-0-	68093	68093	3559	1	52145	2	Y	9166	9152	0			257
						2306	4	10083	9							
09	127705 X	59612	-0-	-68093	-0-	3668	1	43284	2	Y	8438	8394	0			301
						3378	4	9282	9							
10	60446 X	60446	-0-	-0-	-0-	4012	1	45135	2	Y	8442	8517	0			226
						2013	4	9286	9							
11	50160 X	50160	-0-	-0-	-0-	2944	1	35047	2	Y	6984	7017	0			193
						4487	4	7682	9							
12	46881 X	46881	-0-	-0-	-0-	2787	1	25385	2	Y	6729	6789	0			133
						11307	4	7402	9							
*01	41058 X	41058	-0-	-0-	-0-	2559	1	26441	2	Y	5625	5637	0			121
						5870	4	6188	9							

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 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
08	DLQ G-10	1527	-0-	1527	1527	8	1	729	4	Y	718	736	0			15
						790	9									
09	19025 X	2049	-0-	-16976	-0-	1037	4	1012	9	Y	920	898	0			37
10	23653 X	4015	-0-	-19638	-0-	243	1	924	2	Y	1831	1816	0	2	8	50
						834	4	2014	9							
11	22890 X	12780	-0-	-10110	-0-	391	1	8634	2	Y	3358	3324	0	10	8	74
						61	4	3694	9							
12	23653 X	13374	-0-	-10279	-0-	219	1	8766	2	Y	3943	3963	0	17	8	37
						52	4	4337	9							
*01	24708 X	24708	-0-	-0-	-0-	364	1	19215	2	Y	4602	4561	0	25	8	53
						67	4	5062	9							

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 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
08	DLQ G-10	52137	-0-	52137	52137	671	1	42823	2	Y	6862	6839	0			143
						1095	4	7548	9							
09	85007 X	32870	-0-	-52137	-0-	444	1	26455	2	Y	4789	4891	0			41
						703	4	5268	9							
10	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	294	1	15911	2	Y	2614	2600	0	19	8	36
						278	4	2875	9							
11	62220 X	-0-	-0-	-62220	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
12	59303 X	9527	-0-	-49776	-0-	93	1	7736	2	Y	1169	1143	0	15	8	11
						412	4	1286	9							
*01	65382 X	65382	-0-	-0-	-0-	676	1	53074	2	Y	9273	9079	0	72	8	133
						1432	4	10200	9							

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 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
08	DLQ G-10	144696	-0-	144696	144696	812	1	131040	2	Y	10194	10119	0			212
						1631	4	11213	9							
09	282950 X	138254	-0-	-144696	-0-	886	1	123795	2	Y	10286	10409	0			89
						2258	4	11315	9							
10	130635 X	130635	-0-	-0-	-0-	678	1	117698	2	Y	9485	9306	0	139	8	129
						1825	4	10434	9							
11	148020 X	140405	-0-	-7615	-0-	607	1	127090	2	Y	9888	9721	0	140	8	156
						1831	4	10877	9							
12	144708 X	136466	-0-	-8242	-0-	793	1	122793	2	Y	10059	9886	0	232	8	97
						1815	4	11065	9							
01	144708 X	136854	-0-	-7854	-0-	1042	1	123682	2	Y	9497	9295	0	164	8	135
						1683	4	10447	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
08	DLQ G-10	39174	-0-	39174	39174	578	1	32092	2	Y	5093	5073	0			106
						902	4	5602	9							
09	90858 X	51684	-0-	-39174	-0-	669	1	44049	2	Y	5822	5878	0			50
						562	4	6404	9							
10	37271 X	37271	-0-	-0-	-0-	615	1	30570	2	Y	5124	5067	0	37	8	70
						450	4	5636	9							
11	50850 X	39365	-0-	-11485	-0-	661	1	32144	2	Y	5567	5512	0	36	8	89
						436	4	6124	9							
12	53413 X	37781	-0-	-15632	-0-	616	1	31388	2	Y	4801	4783	0	60	8	47
						496	4	5281	9							
01	53413 X	40521	-0-	-12892	-0-	515	1	33363	2	Y	5625	5547	0	44	8	81
						455	4	6188	9							

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 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
08	DLQ G-10	50822	-0-	50822	50822	632	1	41117	2	Y	6565	6530	0			137
						1851	4	7222	9							
09	105748 X	54926	-0-	-50822	-0-	761	1	45330	2	Y	7101	7177	0			61
						1024	4	7811	9							
10	46534 X	46534	-0-	-0-	-0-	693	1	38073	2	Y	6409	6336	0	46	8	88
						718	4	7050	9							
11	55950 X	49349	-0-	-6601	-0-	729	1	40124	2	Y	7131	7061	0	45	8	113
						652	4	7844	9							
12	56761 X	51195	-0-	-5566	-0-	717	1	41211	2	Y	7725	7683	0	79	8	76
						769	4	8498	9							
01	56761 X	48498	-0-	-8263	-0-	576	1	39488	2	Y	7037	6959	0	53	8	101
						693	4	7741	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
08	DLQ G-10	59070	-0-	59070	59070	422	1	48872	2	Y	8119	8071	0			169
						845	4	8931	9							
09	114701 X	55631	-0-	-59070	-0-	461	1	45707	2	Y	7963	8063	0			69
						704	4	8759	9							
10	54688 X	54688	-0-	-0-	-0-	368	1	45437	2	Y	7532	7444	0	54	8	103
						598	4	8285	9							
11	62940 X	54351	-0-	-8589	-0-	307	1	45269	2	Y	7442	7377	0	50	8	118
						589	4	8186	9							
12	60140 X	54186	-0-	-5954	-0-	414	1	44791	2	Y	7621	7579	0	85	8	75
						598	4	8383	9							
01	59055 X	44687	-0-	-14368	-0-	449	1	37408	2	Y	5761	5703	0	50	8	83
						493	4	6337	9							

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
08	DLQ G-10	22378	-0-	22378	22378	17727	2	149	4	Y	4093	4183	0	30	8	300
						4502	9									
09	24302 X	1924	-0-	-22378	-0-	1432	2	492	9	Y	447	566	0	140	8	41
10	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	3600	2	94	4	Y	1001	806	0	140	8	96
						1101	9									
11	29970 X	5607	-0-	-24363	-0-	4144	2	1463	9	Y	1330	1061	0	226	8	139
12	30969 X	5955	-0-	-25014	-0-	3878	2	544	4	Y	1394	1269	0	159	8	105
						1533	9									
01	22382 X	6438	-0-	-15944	-0-	3986	2	771	4	Y	1528	1440	0	78	8	115
						1681	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	37670	-0-	37670	37670	542	1	30430	2	Y	5465	5456	0			58
						686	4	6012	9							
09	70332 X	32662	-0-	-37670	-0-	597	1	26233	2	Y	4856	4821	0			93
						490	4	5342	9							
10	35929 X	27958	-0-	-7971	-0-	580	1	22825	2	Y	3997	4012	0	27	8	51
						156	4	4397	9							
11	36450 X	27890	-0-	-8560	-0-	508	1	21962	2	Y	4348	4311	0	25	8	63
						637	4	4783	9							
12	37665 X	32441	-0-	-5224	-0-	402	1	25025	2	Y	6083	6025	0	48	8	73
						323	4	6691	9							
01	37665 X	28329	-0-	-9336	-0-	232	1	22233	2	Y	4927	4944	0	30	8	26
						444	4	5420	9							

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

08	DLQ G-10	30294	-0-	30294	30294	100	1	24525	2	Y	3493	3586	0			71
						1827	4	3842	9							
09	59204 X	28910	-0-	-30294	-0-	154	1	24143	2	Y	3549	3535	0			85
						709	4	3904	9							
10	27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	165	1	22561	2	Y	3237	3198	0	28	8	96
						1069	4	3561	9							
11	29310 X	24393	-0-	-4917	-0-	151	1	20418	2	Y	3177	3164	0	23	8	86
						329	4	3495	9							
12	30287 X	24378	-0-	-5909	-0-	150	1	20691	2	Y	3015	2993	0	39	8	69
						220	4	3317	9							
01	30287 X	22442	-0-	-7845	-0-	160	1	18945	2	Y	2564	2525	0	25	8	83
						517	4	2820	9							

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

*02	50205 X	50205	-0-	-0-	-0-	18999	2	27926	4	Y	2982	3697	1			64
						3280	9									
*03	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-					Y	-0-					64
*04	69000 X	-0-	-0-	-69000	-0-					Y	-0-					64
*05	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-					Y	-0-					64
*06	75144 X	75144	-0-	-0-	-0-	19631	2	50122	4	Y	4901	4641	1			324
						5391	9									
*07	55583 X	3239	-0-	-52344	-0-	2988	4	251	9	Y	228	363	1			189
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	1			64
*09	69000 X	-0-	-0-	-69000	-0-					Y	-0-					64
*10	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-					Y	1					65
*11	69000 X	57144	-0-	-11856	-0-	53255	2	409	4	Y	3164	2144	1	58	8	1027
						3480	9									
*12	104420 X	104420	-0-	-0-	-0-	96546	2	703	4	Y	6519	6928	1	180	8	438
						7171	9									
*01	113846 X	113846	-0-	-0-	-0-	106039	2	695	4	Y	6465	6321	1	138	8	444
						7112	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

08	DLQ G-10	29170	-0-	29170	29170	1775	1	22156	2	Y	3729	3723	0			105
						1137	4	4102	9							
09	58472 X	29302	-0-	-29170	-0-	1989	1	21608	2	Y	3553	3531	0			127
						1797	4	3908	9							
10	29762 X	29762	-0-	-0-	-0-	2174	1	22479	2	Y	3673	3702	0			98
						1069	4	4040	9							
11	28200 X	27401	-0-	-799	-0-	1669	1	19494	2	Y	3384	3389	0			93
						2516	4	3722	9							
12	30722 X	30722	-0-	-0-	-0-	1745	1	18171	2	Y	3742	3761	0			74
						6690	4	4116	9							
*01	32941 X	32941	-0-	-0-	-0-	1936	1	23141	2	Y	3711	3705	0			80
						3782	4	4082	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
08	DLQ G-10	27680	-0-	27680	27680	22214	2	532	4	Y	4485	4448	0			114
						4934	9									
09	58241 X	30561	-0-	-27680	-0-	25199	2	504	4	Y	4416	4469	0			61
						4858	9									
10	29920 X	29920	-0-	-0-	-0-	24537	2	503	4	Y	4436	4384	0	29	8	84
						4880	9									
11	29670 X	26948	-0-	-2722	-0-	21923	2	518	4	Y	4097	4096	0	24	8	61
						4507	9									
12	31589 X	23575	-0-	-8014	-0-	19910	2	442	4	Y	2930	2899	0	38	8	54
						3223	9									
01	31589 X	21333	-0-	-10256	-0-	16824	2	399	4	Y	3736	3734	0	22	8	34
						4110	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

08	DLQ G-10	15368	-0-	15368	15368	12220	2	38	4	Y	2827	2810	0			50
						3110	9									
09	31922 X	16554	-0-	-15368	-0-	13222	2	3332	9	Y	3029	3043	0			36
10	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	12003	2	3262	9	Y	2965	2929	0	14	8	58
11	20520 X	12309	-0-	-8211	-0-	9585	2	2724	9	Y	2476	2501	0	10	8	23
12	18879 X	16462	-0-	-2417	-0-	12913	2	560	4	Y	2717	2692	0	25	8	23
						2989	9									
*01	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	13916	2	432	4	Y	2842	2818	0	19	8	28
						3126	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

08	DLQ G-10	30204	-0-	30204	30204	25539	2	154	4	Y	4101	4063	0			73
						4511	9									
09	58701 X	28497	-0-	-30204	-0-	24162	2	75	4	Y	3873	3900	0			46
						4260	9									
10	25619 X	25619	-0-	-0-	-0-	21969	2	3650	9	Y	3318	3274	0	25	8	65
11	29220 X	21950	-0-	-7270	-0-	18440	2	53	4	Y	3143	3159	0	20	8	29
						3457	9									
12	30194 X	26985	-0-	-3209	-0-	22407	2	793	4	Y	3441	3398	0	43	8	29
						3785	9									
01	30194 X	23989	-0-	-6205	-0-	19703	2	546	4	Y	3400	3369	0	26	8	34
						3740	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

08	DLQ G-10	21574	-0-	21574	21574	1539	1	16567	2	Y	2256	2255	0			63
						986	4	2482	9							
09	41890 X	20316	-0-	-21574	-0-	1693	1	14865	2	Y	2120	2107	0			76
						1426	4	2332	9							
10	19871 X	19871	-0-	-0-	-0-	1779	1	14973	2	Y	2041	2062	0			55
						874	4	2245	9							
11	21870 X	20005	-0-	-1865	-0-	1425	1	14394	2	Y	1853	1857	0			51
						2148	4	2038	9							
12	22599 X	20631	-0-	-1968	-0-	1389	1	11996	2	Y	1772	1788	0			35
						5297	4	1949	9							
01	21576 X	18863	-0-	-2713	-0-	1449	1	12706	2	Y	1704	1702	0			37
						2834	4	1874	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	30357	-0-	30357	30357	226	1	22648	2	Y	5009	5019	0			69
						1973	4	5510	9							
09	58985 X	28628	-0-	-30357	-0-	226	1	22764	2	Y	4495	4426	0			138
						693	4	4945	9							
10	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	288	1	15242	2	Y	2009	2037	0	18	8	92
						422	4	2210	9							
11	30570 X	22022	-0-	-8548	-0-	422	1	17178	2	Y	3652	3581	0	19	8	144
						405	4	4017	9							
12	31589 X	12774	-0-	-18815	-0-	309	1	12183	2	Y	24	24	8			-0-
						256	4	26	9							
01	30349 X	889	-0-	-29460	-0-	884	2	5	4	Y	-0-	83	0	1	8	3

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

08	DLQ G-10	26696	-0-	26696	26696	210	1	20492	2	Y	5009	5019	0			69
						484	4	5510	9							
09	49314 X	22618	-0-	-26696	-0-	196	1	17039	2	Y	4510	4426	0	15	8	138
						422	4	4961	9							
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	148	1	1436	2	Y	1993	2037	0	2	8	92
						83	4	2192	9							
11	27180 X	4003	-0-	-23177	-0-	7	2	3996	9	Y	3633	3581	0			144
12	27125 X	14107	-0-	-13018	-0-	127	1	7806	2	Y	4353	4300	0	17	8	180
						1386	4	4788	9							
*01	27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	21622	2	732	4	Y	4377	4368	0	29	8	160
						4815	9									

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

08	DLQ G-10	12230	-0-	12230	12230	528	1	7800	2	Y	3196	3216	0			15
						386	4	3516	9							
09	23813 X	11583	-0-	-12230	-0-	567	1	7092	2	Y	3430	3385	0	39	8	21
						151	4	3773	9							
10	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	596	1	8635	2	Y	4151	4122	0	8	8	42
						117	4	4566	9							
11	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	479	1	7766	2	Y	3344	3324	0	20	8	42
						86	4	3678	9							
12	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	558	1	9983	2	Y	4237	4236	0	21	8	22
						62	4	4661	9							
*01	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	587	1	9020	2	Y	4647	4641	0	4	8	24
						68	4	5112	9							

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

08	DLQ G-10	17812	-0-	17812	17812	206	1	12918	2	Y	3582	3569	0			101
						748	4	3940	9							
09	35423 X	17611	-0-	-17812	-0-	196	1	12483	2	Y	3393	3308	0			186
						1200	4	3732	9							
10	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	192	1	11590	2	Y	2878	2946	0	14	8	104
						126	4	3166	9							
11	18360 X	12665	-0-	-5695	-0-	176	1	9474	2	Y	2654	2607	0	11	8	140
						96	4	2919	9							
12	18972 X	13881	-0-	-5091	-0-	181	1	10105	2	Y	3103	3126	0	19	8	98
						182	4	3413	9							
01	18197 X	2668	-0-	-15529	-0-	67	1	2007	2	Y	494	556	0	3	8	33
						51	4	543	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	30396	-0-	30396	30396	1741	1	23465	2	Y	4078	4069	0			115
						704	4	4486	9							
09	57416 X	27020	-0-	-30396	-0-	1897	1	20557	2	Y	3725	3707	0			133
						468	4	4098	9							
10	27918 X	27918	-0-	-0-	-0-	2108	1	21394	2	Y	3820	3851	0			102
						214	4	4202	9							
11	30480 X	23138	-0-	-7342	-0-	1512	1	17613	2	Y	3492	3498	0			96
						172	4	3841	9							
12	31496 X	19478	-0-	-12018	-0-	1469	1	14016	2	Y	3428	3456	0			68
						222	4	3771	9							
01	30411 X	23778	-0-	-6633	-0-	1719	1	18485	2	Y	3021	3024	0			65
						251	4	3323	9							

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

08	DLQ G-10	45689	-0-	45689	45689	34906	2	10783	9	Y	9803	9947	0			428
09	91533 X	45844	-0-	-45689	-0-	35266	2	10578	9	Y	9616	9792	0			252
10	43841 X	43841	-0-	-0-	-0-	33495	2	10346	9	Y	9405	9415	0			242
11	45221 X	45221	-0-	-0-	-0-	33646	2	11575	9	Y	10523	10481	0			284
12	42749 X	30484	-0-	-12265	-0-	22390	2	8094	9	Y	7358	7439	0			203
01	42749 X	25706	-0-	-17043	-0-	19252	2	6454	9	Y	5867	5721	0			349

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

08	55955 X	10964	-0-	-44991	-0-	348	1	8369	2	Y	1916	1969	0			39
						139	4	2108	9							
09	54900 X	9486	-0-	-45414	-0-	638	1	7282	2	Y	1346	1331	0			54
						85	4	1481	9							
10	56730 X	18587	-0-	-38143	-0-	379	1	16090	2	Y	1857	1842	0	19	8	50
						75	4	2043	9							
11	54900 X	37814	-0-	-17086	-0-	710	1	32279	2	Y	4277	4198	0	36	8	93
						120	4	4705	9							
12	52483 X	50304	-0-	-2179	-0-	471	1	42271	2	Y	6772	6722	0	79	8	64
						113	4	7449	9							
*01	44495 X	44495	-0-	-0-	-0-	464	1	38570	2	Y	4887	4844	0	51	8	56
						85	4	5376	9							

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

08	DLQ G-10	47146	-0-	47146	47146	37074	2	1273	4	Y	7999	7936	0			104
						8799	9									
09	86694 X	39548	-0-	-47146	-0-	31305	2	689	4	Y	6867	6930	0			41
						7554	9									
10	37310 X	37310	-0-	-0-	-0-	27886	2	824	4	Y	7818	7787	0	33	8	39
						8600	9									
11	43009 X	43009	-0-	-0-	-0-	469	1	33483	2	Y	7418	7255	0	38	8	164
						897	4	8160	9							
12	44549 X	44549	-0-	-0-	-0-	651	1	34202	2	Y	7405	7470	0	67	8	32
						1550	4	8146	9							
*01	40702 X	40702	-0-	-0-	-0-	608	1	31201	2	Y	6951	6902	0	43	8	38
						1247	4	7646	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	24311	-0-	24311	24311	21099	2	3212	9	Y	2920	2900	0			52
09	48295 X	23984	-0-	-24311	-0-	20727	2	3257	9	Y	2961	2978	0			35
10	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	18202	2	2889	9	Y	2626	2589	0	21	8	51
11	29130 X	20155	-0-	-8975	-0-	17558	2	2597	9	Y	2361	2371	0	19	8	22
12	26629 X	23234	-0-	-3395	-0-	19567	2	811	4	Y	2596	2558	0	38	8	22
						2856	9									
01	24769 X	22694	-0-	-2075	-0-	19137	2	574	4	Y	2712	2681	0	26	8	27
						2983	9									

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

08	DLQ G-10	24428	-0-	24428	24428	13597	2	1180	4	Y	8774	8852	0			48
						9651	9									
09	45698 X	21270	-0-	-24428	-0-	12314	2	194	4	Y	7965	7957	0			56
						8762	9									
10	18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	9667	2	741	4	Y	7602	7606	0			52
						8362	9									
11	21077 X	21077	-0-	-0-	-0-	11985	2	425	4	Y	7879	7866	0			65
						8667	9									
12	20469 X	20469	-0-	-0-	-0-	11523	2	520	4	Y	7660	7680	0			45
						8426	9									
*01	19600 X	19600	-0-	-0-	-0-	11065	2	869	4	Y	6969	6962	0			52
						7666	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

08	DLQ G-10	66568	-0-	66568	66568	3003	1	53410	2	Y	7336	7314	0			206
						2085	4	8070	9							
09	128663 X	62095	-0-	-66568	-0-	3151	1	48204	2	Y	6685	6653	0			238
						3386	4	7354	9							
10	59779 X	59779	-0-	-0-	-0-	3404	1	46951	2	Y	6871	6925	0			184
						1866	4	7558	9							
11	52142 X	52142	-0-	-0-	-0-	2471	1	38702	2	Y	6055	6072	0			167
						4308	4	6661	9							
12	47241 X	47241	-0-	-0-	-0-	2208	1	27700	2	Y	5348	5409	0			106
						11450	4	5883	9							
*01	52607 X	52607	-0-	-0-	-0-	2158	1	30207	2	Y	5456	5445	0			117
						14240	4	6002	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	32870	-0-	32870	32870	231	1	28834	2	Y	3254	3244	0			91
						226	4	3579	9							
09	64885 X	32015	-0-	-32870	-0-	226	1	28407	2	Y	3016	2942	0			165
						64	4	3318	9							
10	30071 X	30071	-0-	-0-	-0-	244	1	26870	2	Y	2617	2657	0	31	8	94
						78	4	2879	9							
11	31830 X	30000	-0-	-1830	-0-	246	1	26758	2	Y	2724	2647	0	29	8	142
						2996	9									
12	33077 X	32743	-0-	-334	-0-	255	1	28375	2	Y	3505	3484	0	53	8	110
						257	4	3856	9							
01	33077 X	25870	-0-	-7207	-0-	369	1	22347	2	Y	2611	2517	0	30	8	174
						282	4	2872	9							

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

08	64542 X	51110	-0-	-13432	-0-	45626	2	802	4	N	4256	4261	0			34
						4682	9									
09	60180 X	25510	-0-	-34670	-0-	21602	2	175	4	N	3394	3291	0			137
						3733	9									
10	62186 X	54049	-0-	-8137	-0-	44451	2	1168	4	N	7664	7594	0	53	8	154
						8430	9									
11	57060 X	52351	-0-	-4709	-0-	38293	2	4880	4	N	8344	8322	0	47	8	129
						9178	9									
12	58962 X	36526	-0-	-22436	-0-	28865	2	1557	4	N	5549	5558	0	56	8	64
						6104	9									
01	54064 X	49780	-0-	-4284	-0-	41876	2	688	4	N	6560	6497	0	55	8	72
						7216	9									

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

08	67549 X	43983	-0-	-23566	-0-	33636	2	1204	4	N	8312	8305	0			67
						9143	9									
09	61320 X	26646	-0-	-34674	-0-	19439	2	937	4	N	5700	5537	0			230
						6270	9									
10	61411 X	43186	-0-	-18225	-0-	31713	2	3008	4	N	7695	7730	0	40	8	155
						8465	9									
11	53340 X	42290	-0-	-11050	-0-	29983	2	4973	4	N	6667	6681	0	38	8	103
						7334	9									
12	51615 X	18804	-0-	-32811	-0-	14548	2	844	4	N	3102	3141	0	28	8	36
						3412	9									
01	43989 X	42875	-0-	-1114	-0-	34805	2	688	4	N	6711	6627	0	46	8	74
						7382	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

08	DLQ G-10	28609	-0-	28609	28609	1699	1	22618	2	Y	2899	2906	0			81
						1103	4	3189	9							
09	53889 X	25280	-0-	-28609	-0-	1817	1	19505	2	Y	2004	2014	0			71
						1754	4	2204	9							
10	26146 X	26146	-0-	-0-	-0-	1943	1	20045	2	Y	2909	2902	0			78
						958	4	3200	9							
11	28320 X	23822	-0-	-4498	-0-	1477	1	16865	2	Y	2942	2939	0			81
						2244	4	3236	9							
12	29264 X	24227	-0-	-5037	-0-	1449	1	13667	2	Y	2990	3012	0			59
						5822	4	3289	9							
01	28613 X	24955	-0-	-3658	-0-	1638	1	16870	2	Y	2832	2830	0			61
						3332	4	3115	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

08	57970	X	44942	-0-	-13028	-0-	36704	2	1614	4	N	6022	5971	0					78
							6624	9											
09	48000	X	38091	-0-	-9909	-0-	30558	2	2080	4	N	4957	5006	0					29
							5453	9											
10	49600	X	48208	-0-	-1392	-0-	38812	2	3491	4	N	5368	5322	0	49	8			26
							5905	9											
11	44610	X	36407	-0-	-8203	-0-	435	1	26581	2	N	5459	5332	0	33	8			120
							3386	4	6005	9									
12	44950	X	43021	-0-	-1929	-0-	678	1	31419	2	N	5411	5439	0	69	8			23
							4972	4	5952	9									
01	48205	X	39709	-0-	-8496	-0-	720	1	32691	2	N	4806	4758	0	45	8			26
							1011	4	5287	9									

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

08	47275	X	33959	-0-	-13316	-0-	27548	2	658	4	Y	5230	5224	0					42
							5753	9											
09	44310	X	21748	-0-	-22562	-0-	17552	2	161	4	Y	3668	3562	0					148
							4035	9											
10	40982	X	28681	-0-	-12301	-0-	23500	2	818	4	Y	3966	4006	0	28	8			80
							4363	9											
11	40085	X	40085	-0-	-0-	-0-	31602	2	4466	4	Y	3652	3637	0	39	8			56
							4017	9											
12	37603	X	31868	-0-	-5735	-0-	26422	2	1058	4	Y	3989	3948	0	51	8			46
							4388	9											
01	33945	X	30500	-0-	-3445	-0-	25424	2	553	4	Y	4112	4079	0	34	8			45
							4523	9											

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

08	58714	X	39737	-0-	-18977	-0-	32018	2	1660	4	Y	5508	5465	0					71
							6059	9											
09	50340	X	37937	-0-	-12403	-0-	30711	2	2003	4	Y	4748	4791	0					28
							5223	9											
10	51460	X	45769	-0-	-5691	-0-	36373	2	3463	4	Y	5394	5349	0	46	8			27
							5933	9											
11	46740	X	36908	-0-	-9832	-0-	452	1	29047	2	Y	4920	4805	0	34	8			108
							1997	4	5412	9									
12	43772	X	37630	-0-	-6142	-0-	657	1	30307	2	Y	4783	4811	0	60	8			20
							1405	4	5261	9									
01	45756	X	37304	-0-	-8452	-0-	689	1	30381	2	Y	4724	4676	0	42	8			26
							1038	4	5196	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	91784	-0-	91784	91784	86821	2	4963	9	Y	4512	4519	0			52
09	173656 X	81872	-0-	-91784	-0-	77941	2	3931	9	Y	3574	3569	0			57
10	83873 X	83873	-0-	-0-	-0-	79391	2	183	4	Y	3908	3911	0			54
						4299	9									
11	110130 X	76848	-0-	-33282	-0-	72865	2	69	4	Y	3558	3575	0			37
						3914	9									
12	100099 X	75650	-0-	-24449	-0-	71292	2	112	4	Y	3860	3864	0			33
						4246	9									
01	91791 X	70566	-0-	-21225	-0-	66830	2	54	4	Y	3347	3350	0			30
						3682	9									

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

08	49879 X	35281	-0-	-14598	-0-	28240	2	77	4	N	6331	6065	0	49	8	424
						6964	9									
09	48270 X	29865	-0-	-18405	-0-	23401	2	6464	9	N	5876	5959	0	100	8	241
10	49879 X	30394	-0-	-19485	-0-	24442	2	55	4	N	5361	5392	0	81	8	129
						5897	9									
11	41310 X	23704	-0-	-17606	-0-	18337	2	420	4	N	4497	4227	0	138	8	261
						4947	9									
12	38161 X	24140	-0-	-14021	-0-	17832	2	1066	4	N	4765	4790	0	128	8	108
						5242	9									
01	35278 X	23543	-0-	-11735	-0-	15879	2	2903	4	N	4328	4243	0	62	8	131
						4761	9									

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

08	DLQ G-10	13200	-0-	13200	13200	11643	2	11	4	Y	1405	1409	0			14
						1546	9									
09	23911 X	10711	-0-	-13200	-0-	9375	2	27	4	Y	1190	1191	0			13
						1309	9									
10	14725 X	6217	-0-	-8508	-0-	4794	2	649	4	Y	704	711	0			6
						774	9									
11	14250 X	4206	-0-	-10044	-0-	878	2	2782	4	Y	496	498	0			4
						546	9									
12	14291 X	12460	-0-	-1831	-0-	10369	2	1036	4	Y	959	957	0			6
						1055	9									
01	13206 X	8920	-0-	-4286	-0-	7509	2	102	4	Y	1190	1187	0			9
						1309	9									

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

08	61969 X	38813	-0-	-23156	-0-	29085	2	2887	4	N	6219	6183	0	28	8	306
						6841	9									
09	59970 X	36054	-0-	-23916	-0-	24444	2	4599	4	N	6374	6375	0	55	8	250
						7011	9									
10	58094 X	33589	-0-	-24505	-0-	21981	2	4682	4	N	6296	6234	0	46	8	266
						6926	9									
11	52680 X	32641	-0-	-20039	-0-	24272	2	1548	4	N	6201	6022	0	102	8	343
						6821	9									
12	50995 X	32983	-0-	-18012	-0-	20523	2	5577	4	N	6257	6288	0	83	8	229
						6883	9									
01	38812 X	32994	-0-	-5818	-0-	22818	2	3383	4	N	6175	6191	0	27	8	186
						6793	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	26447	-0-	26447	26447	665	1	14875	2	Y	9530	9593	0			44
						424	4	10483	9							
09	43290 X	16843	-0-	-26447	-0-	597	1	8859	2	Y	6673	6524	0	152	8	41
						47	4	7340	9							
10	22940 X	17968	-0-	-4972	-0-	564	1	9818	2	Y	6890	6836	0	26	8	69
						7	4	7579	9							
11	22200 X	19298	-0-	-2902	-0-	555	1	10879	2	Y	7137	7050	0	67	8	89
						13	4	7851	9							
12	23842 X	23842	-0-	-0-	-0-	641	1	14434	2	Y	7970	7958	0	61	8	40
						8767	9									
*01	23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	708	1	15023	2	Y	7431	7421	0	12	8	38
						8174	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

08	DLQ G-10	30363	-0-	30363	30363	24942	2	478	4	Y	4494	4439	0			100
						4943	9									
09	59503 X	29140	-0-	-30363	-0-	24665	2	27	4	Y	4044	4076	0			68
						4448	9									
10	30132 X	30132	-0-	-0-	-0-	25649	2	5	4	Y	4071	4059	0	30	8	50
						4478	9									
11	28230 X	24983	-0-	-3247	-0-	21149	2	3834	9	Y	3485	3457	0	23	8	55
12	29171 X	27722	-0-	-1449	-0-	23271	2	4451	9	Y	4046	4020	0	43	8	38
01	29171 X	27875	-0-	-1296	-0-	23444	2	4431	9	Y	4028	3960	0	30	8	76

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

08	DLQ G-10	43126	-0-	43126	43126	34395	2	446	4	Y	7532	7436	0			167
						8285	9									
09	85263 X	42137	-0-	-43126	-0-	33525	2	111	4	Y	7728	7765	0			130
						8501	9									
10	39527 X	39527	-0-	-0-	-0-	31567	2	14	4	Y	7224	7227	0	37	8	90
						7946	9									
11	39990 X	36357	-0-	-3633	-0-	29179	2	7178	9	Y	6525	6480	0	32	8	103
12	41323 X	38339	-0-	-2984	-0-	30250	2	8089	9	Y	7354	7331	0	56	8	70
01	41323 X	36680	-0-	-4643	-0-	29029	2	7651	9	Y	6955	6855	0	38	8	132

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

08	DLQ G-10	50528	-0-	50528	50528	42881	2	623	4	Y	6385	6387	0			48
						7024	9									
09	50528 X	-0-	-0-	-50528	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
10	78346 X	78346	-0-	-0-	-0-	66676	2	1232	4	Y	9489	9325	0	79	8	85
						10438	9									
11	76770 X	74286	-0-	-2484	-0-	64371	2	998	4	Y	8106	8046	0	71	8	74
						8917	9									
12	79329 X	69445	-0-	-9884	-0-	59631	2	1171	4	Y	7857	7780	0	112	8	39
						8643	9									
01	78337 X	64396	-0-	-13941	-0-	55530	2	851	4	Y	7286	7217	0	73	8	35
						8015	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96906	X	32149	-0-	-64757	-0-	25982	2	942	4	Y	4750	4747	0			65
							5225	9									
09	42750	X	27739	-0-	-15011	-0-	18886	2	4282	4	Y	4155	4124	0			96
							4571	9									
10	40145	X	25846	-0-	-14299	-0-	20763	2	839	4	Y	3858	3872	0	25	8	57
							4244	9									
11	34500	X	26383	-0-	-8117	-0-	21715	2	187	4	Y	4074	4055	0	24	8	52
							4481	9									
12	32147	X	24722	-0-	-7425	-0-	20464	2	389	4	Y	3517	3495	0	39	8	35
							3869	9									
01	32147	X	24624	-0-	-7523	-0-	20370	2	321	4	Y	3575	3533	0	27	8	50
							3933	9									

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

08	DLQ G-10		78237	-0-	78237	78237	64139	2	1962	4	Y	11033	11011	0			83
							12136	9									
09	159778	X	81541	-0-	-78237	-0-	66926	2	1983	4	Y	11484	11325	0			242
							12632	9									
10	78928	X	78928	-0-	-0-	-0-	64812	2	1936	4	Y	11073	11139	0	77	8	99
							12180	9									
11	75000	X	73512	-0-	-1488	-0-	61813	2	1243	4	Y	9505	9449	0	68	8	87
							10456	9									
12	77500	X	67742	-0-	-9758	-0-	57479	2	1415	4	Y	8044	7982	0	109	8	40
							8848	9									
01	77500	X	63733	-0-	-13767	-0-	53075	2	1099	4	Y	8690	8618	0	70	8	42
							9559	9									

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

08	69502	X	57952	-0-	-11550	-0-	48978	2	35	4	Y	8126	8116	0			150
							8939	9									
09	61950	X	56974	-0-	-4976	-0-	48316	2	28	4	Y	7845	7702	0			293
							8630	9									
10	64015	X	51997	-0-	-12018	-0-	42340	2	18	4	Y	8763	8841	0	49	8	166
							9639	9									
11	61080	X	46928	-0-	-14152	-0-	38319	2	4	4	Y	7823	7819	0	41	8	129
							8605	9									
12	61752	X	44464	-0-	-17288	-0-	35614	2	334	4	Y	7742	7607	0	66	8	198
							8516	9									
01	58869	X	35700	-0-	-23169	-0-	29639	2	6061	9	Y	5510	5639	0	38	8	31

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

08	DLQ G-10		62596	-0-	62596	62596	52377	2	1125	4	Y	8267	8253	0			62
							9094	9									
09	127793	X	65197	-0-	-62596	-0-	54595	2	976	4	Y	8751	8629	0			184
							9626	9									
10	60117	X	60117	-0-	-0-	-0-	50477	2	685	4	Y	8141	8193	0	59	8	73
							8955	9									
11	64710	X	53135	-0-	-11575	-0-	44877	2	583	4	Y	6977	6937	0	49	8	64
							7675	9									
12	66867	X	50824	-0-	-16043	-0-	42491	2	766	4	Y	6879	6828	0	80	8	35
							7567	9									
01	66867	X	51074	-0-	-15793	-0-	43170	2	502	4	Y	6729	6675	0	57	8	32
							7402	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	79130	-0-	79130	79130	66088	2	1646	4	Y	10360	10339	0			78
						11396	9									
09	154001 X	74871	-0-	-79130	-0-	63068	2	1234	4	Y	9608	9484	0			202
						10569	9									
10	77419 X	77419	-0-	-0-	-0-	64785	2	1635	4	Y	9999	10034	0	77	8	90
						10999	9									
11	80730 X	70352	-0-	-10378	-0-	59583	2	1072	4	Y	8815	8758	0	66	8	81
						9697	9									
12	83421 X	70792	-0-	-12629	-0-	59822	2	1290	4	Y	8800	8724	0	113	8	44
						9680	9									
01	79143 X	68681	-0-	-10462	-0-	58230	2	925	4	Y	8660	8586	0	77	8	41
						9526	9									

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

08	79391 X	39137	-0-	-40254	-0-	33100	2	260	4	Y	5252	5226	0			97
						5777	9									
09	73020 X	1395	-0-	-71625	-0-	1137	2	109	4	Y	135	227	0			5
						149	9									
10	76837 X	76837	-0-	-0-	-0-	66873	2	563	4	Y	8546	8312	0	78	8	161
						9401	9									
11	69570 X	69192	-0-	-378	-0-	61996	2	12	4	Y	6531	6518	0	67	8	107
						7184	9									
12	68345 X	68345	-0-	-0-	-0-	60553	2	624	4	Y	6516	6345	0	113	8	165
						7168	9									
01	76849 X	61006	-0-	-15843	-0-	53969	2	7037	9	Y	6397	6456	0	70	8	36

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

08	155217 X	148218	-0-	-6999	-0-	134616	2	464	4	Y	11944	11915	0			207
						13138	9									
09	150210 X	133970	-0-	-16240	-0-	121686	2	341	4	Y	10857	10896	0			168
						11943	9									
10	155217 X	131389	-0-	-23828	-0-	119221	2	328	4	Y	10764	10787	0			145
						11840	9									
11	150210 X	120627	-0-	-29583	-0-	108149	2	1896	4	Y	9620	9695	0			70
						10582	9									
12	155217 X	118524	-0-	-36693	-0-	99802	2	8269	4	Y	9503	9499	0			74
						10453	9									
01	148211 X	114255	-0-	-33956	-0-	93544	2	10748	4	Y	9057	9050	0			81
						9963	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

08	101060 X	57300	-0-	-43760	-0-	51423	2	188	4	Y	5172	5155	0			89
						5689	9									
09	77160 X	54051	-0-	-23109	-0-	48718	2	164	4	Y	4699	4715	0			73
						5169	9									
10	69657 X	53856	-0-	-15801	-0-	48402	2	151	4	Y	4821	4829	0			65
						5303	9									
11	61890 X	49212	-0-	-12678	-0-	43694	2	666	4	Y	4411	4444	0			32
						4852	9									
12	59582 X	48978	-0-	-10604	-0-	41394	2	2771	4	Y	4375	4373	0			34
						4813	9									
01	57288 X	47442	-0-	-9846	-0-	38173	2	4727	4	Y	4129	4126	0			37
						4542	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99231 X	76972	-0-	-22259	-0-	63586	2	1535	4	Y	10774	10715	0			157
						11851	9									
09	96030 X	84618	-0-	-11412	-0-	69684	2	229	4	Y	13368	13460	0			65
						14705	9									
10	99231 X	72707	-0-	-26524	-0-	59767	2	298	4	Y	11493	11394	0	69	8	95
						12642	9									
11	83220 X	71336	-0-	-11884	-0-	56843	2	1032	4	Y	12237	12181	0	63	8	88
						13461	9									
*12	87451 X	71156	-0-	-16295	-0-	58998	2	22	4	Y	11033	10968	0	109	8	44
						12136	9									
01	87451 X	19540	-0-	-67911	-0-	16172	2	3368	9	Y	3062	3064	0	21	8	21

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35230 X	35230	-0-	-0-	-0-	26763	2	170	4	Y	7543	7451	0			110
						8297	9									
09	65619 X	65619	-0-	-0-	-0-	52521	2	104	4	Y	11813	11866	0			57
						12994	9									
10	72752 X	72752	-0-	-0-	-0-	58227	2	184	4	Y	13037	12918	0	68	8	108
						14341	9									
11	53299 X	53299	-0-	-0-	-0-	42758	2	59	4	Y	9529	9522	0	46	8	69
						10482	9									
*12	86539 X	86539	-0-	-0-	-0-	70242	2	2	4	Y	14814	14693	0	130	8	60
						16295	9									
*01	81029 X	81029	-0-	-0-	-0-	66954	2	14075	9	Y	12795	12681	0	87	8	87

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	9980	-0-	9980	9980	6386	2	220	4	Y	3067	3216	0			136
						3374	9									
09	13607 X	3627	-0-	-9980	-0-	2583	2	3	4	Y	946	1065	0			17
						1041	9									
10	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	4071	2	35	4	Y	1580	1568	0	5	8	24
						1738	9									
11	24570 X	1299	-0-	-23271	-0-	806	2	163	4	Y	300	319	0	1	8	4
						330	9									
12	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	21012	2	4	4	Y	5802	5702	0	39	8	65
						6382	9									
*01	13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	10443	2	2649	9	Y	2408	2418	0	14	8	41

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23746 X	6188	-0-	-17558	-0-	5632	2	556	9	Y	505	510	0			7
09	22980 X	10319	-0-	-12661	-0-	8744	2	5	4	Y	1427	1427	0			7
						1570	9									
10	21514 X	7901	-0-	-13613	-0-	6754	2	12	4	Y	1032	1022	0	8	8	9
						1135	9									
11	20820 X	19742	-0-	-1078	-0-	16960	2	7	4	Y	2523	2496	0	18	8	18
						2775	9									
*12	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	12534	2	5	4	Y	1907	1894	0	23	8	8
						2098	9									
*01	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	15545	2	19	4	Y	2015	1989	0	20	8	14
						2217	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99169	X	23886	-0-	-75283	-0-	19696	2	17	4	Y	3794	3750	0			55
							4173	9									
09	81990	X	45819	-0-	-36171	-0-	35992	2	14	4	Y	8921	8933	0			43
							9813	9									
10	84723	X	26022	-0-	-58701	-0-	21356	2	7	4	Y	4235	4218	0	25	8	35
							4659	9									
11	54690	X	30674	-0-	-24016	-0-	26669	2	30	4	Y	3614	3594	0	29	8	26
							3975	9									
*12	53543	X	53543	-0-	-0-	-0-	41019	2	5	4	Y	11381	11285	0	76	8	46
							12519	9									
*01	59072	X	59072	-0-	-0-	-0-	45576	2	29	4	Y	12243	12146	0	59	8	84
							13467	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

08	93031	X	72347	-0-	-20684	-0-	65077	2	245	4	Y	6386	6367	0			110
							7025	9									
09	90030	X	65843	-0-	-24187	-0-	59171	2	227	4	Y	5859	5878	0			91
							6445	9									
10	88691	X	64852	-0-	-23839	-0-	58219	2	375	4	Y	5689	5703	0			77
							6258	9									
11	79230	X	58986	-0-	-20244	-0-	52804	2	668	4	Y	5013	5053	0			37
							5514	9									
12	76477	X	58331	-0-	-18146	-0-	49908	2	2826	4	Y	5088	5085	0			40
							5597	9									
01	72354	X	55960	-0-	-16394	-0-	45291	2	5310	4	Y	4872	4868	0			44
							5359	9									

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

08	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	9543	2	4622	4	N	4596	4554	0			413
							5056	9									
09	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	11268	2	2395	4	N	4270	4328	0			355
							4697	9									
10	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	10287	2	2425	4	N	4204	4167	0	142	1	235
							4624	9					15	8			
11	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	10315	2	3195	4	N	4043	3651	0	15	8	612
							4447	9									
12	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	10220	2	2627	4	N	5059	4282	0	1126	1	239
							5565	9					24	8			
*01	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	8133	2	2646	4	N	4037	3557	0	529	1	176
							4441	9					14	8			

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

08	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	436	1	28206	2	N	4406	2860	0	1112	1	596
							1016	4	4847	9			236	8			
09	34917	X	34917	-0-	-0-	-0-	422	1	29267	2	N	4341	3057	0	1175	1	620
							453	4	4775	9			85	8			
10	27673	X	27673	-0-	-0-	-0-	436	1	22977	2	N	3765	2501	0	1141	1	716
							118	4	4142	9			27	8			
11	27756	X	27756	-0-	-0-	-0-	422	1	23144	2	N	3759	2593	0	1384	1	472
							55	4	4135	9			26	8			
12	33509	X	33509	-0-	-0-	-0-	436	1	27823	2	N	4070	2857	0	1174	1	457
							773	4	4477	9			54	8			
*01	33822	X	33822	-0-	-0-	-0-	436	1	27957	2	N	4139	2833	0	1144	1	581
							876	4	4553	9			38	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98797	X	13554	-0-	-85243	-0-	10519	2	54	4	Y	2710	2622	0			120
							2981	9									
09	95610	X	23601	-0-	-72009	-0-	18946	2	7	4	Y	4225	4271	0			74
							4648	9									
10	47120	X	33235	-0-	-13885	-0-	27733	2	13	4	Y	4990	4956	0	32	8	76
							5489	9									
11	40080	X	34437	-0-	-5643	-0-	27926	2	26	4	Y	5895	5854	0	30	8	87
							6485	9									
12	28695	X	28695	-0-	-0-	-0-	23219	2	5476	9	Y	4978	4967	0	43	8	55
01	33232	X	15478	-0-	-17754	-0-	12696	2	2782	9	Y	2529	2525	0	16	8	43

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

08	4867	X	4609	-0-	-258	-0-	3563	2	305	4	N	674	381	1	3	8	503
							741	9									
09	5010	X	4419	-0-	-591	-0-	3408	2	176	4	N	759	769	1	13	8	480
							835	9									
10	5177	X	1025	-0-	-4152	-0-	782	2	30	4	N	194	386	1	1	8	287
							213	9									
11	5010	X	2142	-0-	-2868	-0-	1565	2	73	4	N	458	371	1	2	8	372
							504	9									
12	5177	X	4597	-0-	-580	-0-	3526	2	96	4	N	886	935	1	7	8	316
							975	9									
01	4619	X	3533	-0-	-1086	-0-	2516	2	91	4	N	842	906	1	3	8	249
							926	9									

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	3922	2	454	4	N	1102	1132	1	4	8	383
							1212	9									
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	2920	2	121	4	N	708	734	1	16	8	341
							779	9									
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	4146	2	205	4	N	1044	763	1	5	8	617
							1148	9									
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	3763	2	117	4	N	856	1180	1	4	8	289
							942	9									
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	4048	2	107	4	N	993	904	1	8	8	370
							1092	9									
*01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	4961	2	111	4	N	1032	1094	1	7	8	301
							1135	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	4592	-0-	-1608	-0-	3471	2	147	4	N	885	893	1	150	8	425
							974	9									
09	4410	X	4380	-0-	-30	-0-	3085	2	125	4	N	1064	1072	1	51	8	366
							1170	9									
10	5859	X	5194	-0-	-665	-0-	3781	2	171	4	N	1129	876	1	5	8	614
							1242	9									
11	5670	X	5014	-0-	-656	-0-	3589	2	176	4	N	1135	1232	1	4	8	513
							1249	9									
12	5859	X	5570	-0-	-289	-0-	4093	2	158	4	N	1199	1414	1	8	8	290
							1319	9									
01	5208	X	3126	-0-	-2082	-0-	2332	2	89	4	N	641	883	1	3	8	45
							705	9									

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

08	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	9766	2	483	4	Y	2263	1725	1	5	8	867
							2489	9									
09	10140	X	1635	-0-	-8505	-0-	301	4	1334	9	Y	1213	1205	1			875
10	7719	X	2915	-0-	-4804	-0-	1908	2	499	4	Y	462	467	1	3	8	867
							508	9									
11	12330	X	9797	-0-	-2533	-0-	8267	2	138	4	Y	1265	1280	1	9	8	843
							1392	9									
12	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	14563	2	153	4	Y	1423	1404	1	27	8	835
							1565	9									
01	12741	X	11482	-0-	-1259	-0-	9975	2	134	4	Y	1248	1278	1	13	8	792
							1373	9									

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

08	15097	X	11992	-0-	-3105	-0-	7654	2	501	4	Y	3488	2788	1	7	8	958
							3837	9									
09	16200	X	2086	-0-	-14114	-0-	193	4	1893	9	Y	1721	1721	1			958
10	16740	X	3916	-0-	-12824	-0-	3153	4	763	9	Y	694	691	1	4	8	957
11	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	11993	2	1379	4	Y	2798	2749	1	14	8	992
							3078	9									
12	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	14776	2	407	4	Y	3224	3208	1	28	8	980
							3546	9									
01	11997	X	8752	-0-	-3245	-0-	5804	2	285	4	Y	2421	2527	1	8	8	866
							2663	9									

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

08	4154	X	2928	-0-	-1226	-0-	2124	2	72	4	N	665	764	1	13	8	240
							732	9									
09	4110	X	2843	-0-	-1267	-0-	2011	2	74	4	N	689	576	1	7	8	346
							758	9									
10	4247	X	2286	-0-	-1961	-0-	1452	2	74	4	N	691	800	1	2	8	235
							760	9									
11	4110	X	2735	-0-	-1375	-0-	1970	2	70	4	N	632	409	1	2	8	456
							695	9									
12	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	2833	2	190	4	N	754	965	1	6	8	239
							829	9									
*01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2252	2	64	4	N	593	595	1	3	8	234
							652	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	436	1	7650	2	N	1764	1893	1	14	8	420
							45	4	1940	9							
09	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	422	1	7772	2	N	1684	1753	1	10	8	341
							25	4	1852	9							
10	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	436	1	7838	2	N	1730	1743	1	10	8	318
							112	4	1903	9							
11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	422	1	7823	2	N	1760	1754	1	9	8	315
							5	4	1936	9							
12	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	436	1	7877	2	N	1691	1719	1	16	8	271
							104	4	1860	9							
*01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	436	1	6298	2	N	1544	1592	1	9	8	214
							25	4	1698	9							

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	4537	-0-	-1973	-0-	3156	2	247	4	N	1031	1146	1	13	8	214
							1134	9									
09	6300	X	4033	-0-	-2267	-0-	2833	2	133	4	N	970	964	1	8	8	212
							1067	9									
10	6510	X	4239	-0-	-2271	-0-	2960	2	249	4	N	936	584	1	4	8	560
							1030	9									
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	4779	2	323	4	N	1073	1353	1	6	8	274
							1180	9									
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	4860	2	379	4	N	1123	770	1	10	8	617
							1235	9									
01	4526	X	639	-0-	-3887	-0-	552	2	87	9	N	79	570	1	1	8	125

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 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
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	1849	2	160	4	N	409	802	1	4	8	218
							450	9									
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	3054	2	219	4	N	829	799	1	2	8	246
							912	9									
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	2609	2	276	4	N	635	613	1	3	8	265
							699	9									
11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	28	2	275	4	N	5	189	1			81
							6	9									
12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	294	4	3	9	N	3	1	8			83
*01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	3916	2	1184	4	N	1116	966	1	7	8	226
							1228	9									

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 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
08	8153	X	4046	-0-	-4107	-0-	436	1	1375	2	N	1326	1147	1	4	8	584
							776	4	1459	9							
09	7140	X	4589	-0-	-2551	-0-	422	1	1670	2	N	1709	1905	1	26	8	362
							617	4	1880	9							
10	7378	X	4439	-0-	-2939	-0-	436	1	1824	2	N	1716	1581	1	3	8	494
							291	4	1888	9							
11	7050	X	4925	-0-	-2125	-0-	422	1	2783	2	N	1414	1373	1	4	8	531
							165	4	1555	9							
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	436	1	3985	2	N	1493	1757	1	8	8	259
							163	4	1642	9							
*01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	421	1	5260	2	N	1476	1399	1	8	8	328
							165	4	1624	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 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
08	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	11712	2	415	4	N	2437	2656	1	11	8	432
							2681	9									
09	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	11324	2	400	4	N	2526	1967	1	50	8	941
							2779	9									
10	14632	X	12574	-0-	-2058	-0-	9794	2	412	4	N	2153	2771	1	12	8	311
							2368	9									
11	14160	X	13282	-0-	-878	-0-	10330	2	410	4	N	2311	1922	1	12	8	688
							2542	9									
12	14632	X	12071	-0-	-2561	-0-	9186	2	450	4	N	2214	2449	1	18	8	435
							2435	9									
01	14632	X	13270	-0-	-1362	-0-	10184	2	438	4	N	2407	2336	1	14	8	492
							2648	9									

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

08	10540	X	6731	-0-	-3809	-0-	436	1	5027	2	N	948	948	1	17	8	266
							225	4	1043	9							
09	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	422	1	6951	2	N	1270	1139	1	11	8	386
							1397	9									
10	7316	X	6260	-0-	-1056	-0-	436	1	4791	2	N	929	984	1	6	8	325
							11	4	1022	9							
11	7080	X	4792	-0-	-2288	-0-	422	1	3552	2	N	742	366	1	4	8	697
							2	4	816	9							
12	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	436	1	7479	2	N	1414	1298	1	15	8	798
							1555	9									
*01	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	436	1	7061	2	N	1322	1543	1	10	8	567
							189	4	1454	9							

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

08	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	436	1	12058	2	N	2089	2077	1	19	8	236
							517	4	2298	9							
09	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	422	1	12288	2	N	2074	1941	1	12	8	357
							330	4	2281	9							
10	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	436	1	12027	2	N	2105	2147	1	15	8	300
							574	4	2316	9							
11	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	422	1	11217	2	N	2041	2137	1	13	8	191
							346	4	2245	9							
12	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	436	1	10346	2	N	1831	1692	1	21	8	309
							568	4	2014	9							
*01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	436	1	10633	2	N	1900	1751	1	15	8	443
							678	4	2090	9							

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	4931	2	336	4	N	1293	1129	1	5	8	585
							1422	9									
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	4964	2	152	4	N	1256	1558	1	15	8	268
							1382	9									
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	3852	2	163	4	N	1132	799	1	5	8	596
							1245	9									
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	3462	2	151	4	N	1175	1171	1	4	8	596
							1293	9									
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	3499	2	136	4	N	1193	1555	1	7	8	227
							1312	9									
*01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	4103	2	126	4	N	1148	1195	1	5	8	175
							1263	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

08	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	436	1	4050	4	N	883	744	1	7	8	710
						971	9									
09	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	422	1	2633	2	N	832	1056	1	21	8	465
						760	4	915	9							
10	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	436	1	5480	2	N	1222	1009	1	7	8	671
						523	4	1344	9							
11	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	422	1	5202	2	N	1304	1566	1	7	8	402
						823	4	1434	9							
12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	436	1	3972	2	N	1074	1048	1	9	8	419
						250	4	1181	9							
*01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	436	1	1686	2	N	804	869	1	4	8	350
						734	4	884	9							

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

08	241056 X	130345	-0-	-110711	-0-	123623	2	64	4	Y	6053	6060	0			70
						6658	9									
09	233280 X	118768	-0-	-114512	-0-	111984	2	159	4	Y	6023	5997	0			96
						6625	9									
10	137702 X	118030	-0-	-19672	-0-	111183	2	568	4	Y	5708	5725	0			79
						6279	9									
11	133260 X	108793	-0-	-24467	-0-	102891	2	113	4	Y	5263	5287	0			55
						5789	9									
12	137702 X	107799	-0-	-29903	-0-	101940	2	191	4	Y	5153	5164	0			44
						5668	9									
01	130355 X	101715	-0-	-28640	-0-	96261	2	211	4	Y	4766	4767	0			43
						5243	9									

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

08	163277 X	134533	-0-	-28744	-0-	126796	2	20	4	Y	7015	7018	0			81
						7717	9									
09	158010 X	122739	-0-	-35271	-0-	115524	2	86	4	Y	6481	6458	0			104
						7129	9									
10	143344 X	122484	-0-	-20860	-0-	114996	2	501	4	Y	6352	6369	0			87
						6987	9									
11	138720 X	113067	-0-	-25653	-0-	105827	2	241	4	Y	6363	6384	0			66
						6999	9									
12	143344 X	110973	-0-	-32371	-0-	103299	2	1464	4	Y	5645	5663	0			48
						6210	9									
01	134540 X	105712	-0-	-28828	-0-	96544	2	3653	4	Y	5014	5016	0			46
						5515	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100595 X	81115	-0-	-19480	-0-	75990	2	5125	9	Y	4659	4660	0			54
09	97350 X	73213	-0-	-24137	-0-	68882	2	4331	9	Y	3937	3928	0			63
10	100595 X	71509	-0-	-29086	-0-	67367	2	156	4	Y	3624	3637	0			50
						3986	9									
11	92610 X	65133	-0-	-27477	-0-	62680	2	59	4	Y	2176	2203	0			23
						2394	9									
12	88412 X	63845	-0-	-24567	-0-	61278	2	193	4	Y	2158	2163	0			18
						2374	9									
01	81127 X	57994	-0-	-23133	-0-	51853	2	2983	4	Y	2871	2863	0			26
						3158	9									

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

08	DLQ G-10	19436	-0-	19436	19436	1001	1	16027	2	Y	1649	1634	0	9	8	47
						594	4	1814	9							
09	37644 X	18208	-0-	-19436	-0-	870	1	15247	2	Y	1721	1641	0	43	8	84
						198	4	1893	9							
10	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	870	1	11870	2	Y	3260	3229	0	15	8	100
						155	4	3586	9							
11	21750 X	13899	-0-	-7851	-0-	789	1	11001	2	Y	1906	1808	0	13	8	185
						12	4	2097	9							
12	19437 X	5561	-0-	-13876	-0-	1281	1	1374	2	Y	2006	2093	0	6	8	92
						699	4	2207	9							
01	19437 X	9886	-0-	-9551	-0-	1097	1	5143	2	Y	1389	1418	0	11	8	52
						2118	4	1528	9							

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

08	DLQ G-10	17405	-0-	17405	17405	675	1	13293	2	Y	3013	3013	0	4	8	85
						123	4	3314	9							
09	35537 X	18132	-0-	-17405	-0-	528	1	14209	2	Y	2996	2912	0	19	8	150
						99	4	3296	9							
10	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	603	1	12274	2	Y	2279	2345	0	15	8	69
						59	4	2507	9							
11	16830 X	13794	-0-	-3036	-0-	564	1	11038	2	Y	1981	1845	0	13	8	192
						13	4	2179	9							
12	18724 X	15181	-0-	-3543	-0-	516	1	12480	2	Y	1981	2059	0	24	8	90
						6	4	2179	9							
01	18724 X	13462	-0-	-5262	-0-	572	1	10632	2	Y	2048	2046	0	15	8	77
						5	4	2253	9							

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

08	DLQ G-10	13630	-0-	13630	13630	563	1	9520	2	Y	2929	2894	0	8	8	83
						325	4	3222	9							
09	27937 X	14307	-0-	-13630	-0-	457	1	11410	2	Y	2065	2002	0	44	8	102
						168	4	2272	9							
10	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	582	1	13603	2	Y	2866	2864	0	17	8	87
						117	4	3153	9							
11	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	481	1	11048	2	Y	1911	1801	0	12	8	185
						18	4	2102	9							
12	14787 X	14446	-0-	-341	-0-	599	1	11967	2	Y	1703	1788	0	23	8	77
						7	4	1873	9							
01	17453 X	11491	-0-	-5962	-0-	568	1	9412	2	Y	1369	1382	0	13	8	51
						5	4	1506	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14291	X	11400	-0-	-2891	-0-	436	1	7181	2	N	1978	1856	1	9	8	601
							1607	4	2176	9							
09	13020	X	12600	-0-	-420	-0-	422	1	9148	2	N	2210	2290	1	44	8	477
							599	4	2431	9							
10	13454	X	11053	-0-	-2401	-0-	436	1	8174	2	N	1897	1775	1	10	8	589
							356	4	2087	9							
11	12780	X	7398	-0-	-5382	-0-	422	1	4611	2	N	1411	1338	1	6	8	656
							813	4	1552	9							
12	13206	X	11594	-0-	-1612	-0-	436	1	8247	2	N	2150	2355	1	17	8	434
							546	4	2365	9							
01	13020	X	11104	-0-	-1916	-0-	436	1	6949	2	N	1937	1975	1	12	8	384
							1588	4	2131	9							

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		15589	-0-	15589	15589	116	1	12232	2	Y	2513	2459	0	17	8	127
							477	4	2764	9							
09	31359	X	15770	-0-	-15589	-0-	109	1	12562	2	Y	2667	2600	0	78	8	116
							165	4	2934	9							
10	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	114	1	11871	2	Y	2275	2217	0	14	8	160
							13	4	2503	9							
11	15600	X	5581	-0-	-10019	-0-	69	1	4637	2	Y	793	877	0	5	8	71
							3	4	872	9							
12	16306	X	7987	-0-	-8319	-0-	72	1	638	2	Y	1519	1520	0	12	8	58
							5606	4	1671	9							
01	16306	X	7870	-0-	-8436	-0-	85	1	5249	2	Y	1448	1433	0	8	8	65
							943	4	1593	9							

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 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
08	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	436	1	13552	2	N	3572	3379	1	15	8	905
							1001	4	3929	9							
09	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	422	1	11860	2	N	3290	3385	1	61	8	749
							712	4	3619	9							
10	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	436	1	11869	2	N	3277	3419	1	14	8	593
							3605	9									
11	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	422	1	10560	2	N	3060	2698	1	12	8	943
							6	4	3366	9							
12	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	197	1	780	2	N	593	1445	1	2	8	89
							208	4	652	9							
*01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	211	1	2150	2	N	887	723	1	4	8	249
							670	4	976	9							

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10424	-0-	10424	10424	104	1	9021	2	Y	1181	1160	0	8	8	60
							1299	9									
09	21281	X	10857	-0-	-10424	-0-	103	1	9365	2	Y	1263	1249	0	18	8	56
							1389	9									
10	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	106	1	8430	2	Y	1137	1103	0	10	8	80
							44	4	1251	9							
11	10080	X	8482	-0-	-1598	-0-	101	1	7341	2	Y	919	909	0	8	8	82
							29	4	1011	9							
12	11222	X	9500	-0-	-1722	-0-	116	1	8000	2	Y	1133	1157	0	15	8	43
							138	4	1246	9							
01	11222	X	9115	-0-	-2107	-0-	103	1	7513	2	Y	1181	1161	0	10	8	53
							200	4	1299	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	197	-0-	-2383	-0-	57	2	74	4	N	60	196	1			282
							66	9									
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					282
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	2	134	1			150
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	1866	2	159	4	N	568	368	1	2	8	348
							625	9									
12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	4620	2	185	4	N	1205	1120	1	9	8	424
							1326	9									
*01	3100	N	6040	-0-	2940	2940	4734	2	119	4	N	1079	1308	1	6	8	189
							1187	9									

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	10627	2	388	4	N	1853	1976	1			281
							2038	9									
09	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	11141	2	321	4	N	1846	1743	1			384
							2031	9									
10	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	11987	2	617	4	N	1976	1736	1	15	8	609
							2174	9									
11	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	10932	2	344	4	N	1908	2031	1	12	8	474
							2099	9									
12	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	11662	2	903	4	N	1949	1921	1	23	8	479
							2144	9									
*01	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	12483	2	303	4	N	1926	1896	1	17	8	492
							2119	9									

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 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
08	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	11640	2	307	4	Y	2737	3116	1	6	8	218
							3011	9									
09	14280	X	2571	-0-	-11709	-0-	164	4	2407	9	Y	2188	2171	1			235
10	14756	X	3914	-0-	-10842	-0-	2196	2	906	4	Y	738	773	1	4	8	196
							812	9									
11	14490	X	5636	-0-	-8854	-0-	2742	2	413	4	Y	2255	2271	1	3	8	177
							2481	9									
12	14973	X	3669	-0-	-11304	-0-	559	2	6	4	Y	2822	2816	1	1	8	182
							3104	9									
01	14973	X	10767	-0-	-4206	-0-	8206	2	5	4	Y	2324	2406	1	11	8	89
							2556	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	13158	-0-	13158	13158	545	1	9988	2	Y	2076	2068	0	5	8	59
						341	4	2284	9							
09	22562 X	9404	-0-	-13158	-0-	408	1	7065	2	Y	1574	1537	0	18	8	78
						200	4	1731	9							
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	427	1	4495	2	Y	1387	1417	0	6	8	42
						396	4	1526	9							
11	12720 X	7216	-0-	-5504	-0-	444	1	4642	2	Y	1348	1253	0	6	8	131
						647	4	1483	9							
12	13144 X	10163	-0-	-2981	-0-	437	1	8326	2	Y	1268	1325	0	16	8	58
						5	4	1395	9							
01	13144 X	10643	-0-	-2501	-0-	446	1	8960	2	Y	1121	1125	0	12	8	42
						4	4	1233	9							

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	12133	-0-	12133	12133	101	1	10234	2	Y	1596	1570	0	7	8	81
						42	4	1756	9							
09	24460 X	12327	-0-	-12133	-0-	102	1	10365	2	Y	1657	1624	0	42	8	72
						37	4	1823	9							
10	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	107	1	10192	2	Y	1523	1476	0	12	8	107
						40	4	1675	9							
11	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	130	1	10601	2	Y	1572	1526	0	12	8	141
						53	4	1729	9							
12	12741 X	10939	-0-	-1802	-0-	123	1	9369	2	Y	1182	1260	0	18	8	45
						147	4	1300	9							
01	12741 X	10743	-0-	-1998	-0-	121	1	9113	2	Y	1159	1140	0	12	8	52
						234	4	1275	9							

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132464 X	132464	-0-	-0-	-0-	108625	2	3	4	Y	21669	21689	0			213
						23836	9									
09	125430 X	122936	-0-	-2494	-0-	100743	2	57	4	Y	20124	20125	0			212
						22136	9									
10	129611 X	120616	-0-	-8995	-0-	98815	2	117	4	Y	19713	19755	0			170
						21684	9									
11	125430 X	112137	-0-	-13293	-0-	91817	2	7	4	Y	18466	18488	0			148
						20313	9									
12	129611 X	109668	-0-	-19943	-0-	90870	2	307	4	Y	16810	16861	0			97
						18491	9									
01	129611 X	104198	-0-	-25413	-0-	86269	2	1774	4	Y	14686	14672	0			111
						16155	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 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
08	34193 X	28858	-0-	-5335	-0-	22462	2	135	4	Y	5692	5429	0			585
						6261	9									
09	33090 X	24626	-0-	-8464	-0-	19141	2	203	4	Y	4802	5076	0			311
						5282	9									
10	31837 X	16583	-0-	-15254	-0-	12271	2	315	4	Y	3634	3669	0			276
						3997	9									
11	27930 X	5246	-0-	-22684	-0-	2740	2	743	4	Y	1603	1639	0			240
						1763	9									
12	28861 X	10912	-0-	-17949	-0-	6297	2	1476	4	Y	2854	2834	0			260
						3139	9									
01	28861 X	8682	-0-	-20179	-0-	4640	2	1455	4	Y	2352	2433	0			179
						2587	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21142	X	20868	-0-	-274	-0-	436	1	17176	2	N	2621	2064	1	193	8	755
							373	4	2883	9							
09	20460	X	20323	-0-	-137	-0-	422	1	16946	2	N	2401	2641	1	89	8	426
							314	4	2641	9							
10	21142	X	18528	-0-	-2614	-0-	436	1	15144	2	N	2166	2059	1	19	8	514
							565	4	2383	9							
11	20460	X	20044	-0-	-416	-0-	422	1	15852	2	N	2183	1499	1	19	8	1179
							1369	4	2401	9							
12	21142	X	20784	-0-	-358	-0-	436	1	16092	2	N	2343	3089	1	34	8	399
							1679	4	2577	9							
01	20987	X	17415	-0-	-3572	-0-	436	1	14258	2	N	2148	1822	1	20	8	705
							358	4	2363	9							

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

08	51218	X	51218	-0-	-0-	-0-	43696	2	7522	9	Y	6838	6913	0			299
09	46321	X	46321	-0-	-0-	-0-	39792	2	6529	9	Y	5935	6079	0			155
10	45219	X	45219	-0-	-0-	-0-	38962	2	6257	9	Y	5688	5697	0			146
11	37802	X	37802	-0-	-0-	-0-	32510	2	5292	9	Y	4811	4827	0			130
12	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	30543	2	5860	9	Y	5327	5310	0			147
*01	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	27978	2	5157	9	Y	4688	4556	0			279

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	5781	2	297	4	N	1439	1308	1			407
							1583	9									
09	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	6234	2	183	4	N	1483	1547	1			343
							1631	9									
10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	7019	2	194	4	N	1452	1161	1	8	8	626
							1597	9									
11	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	8991	2	180	4	N	1628	1728	1	10	8	516
							1791	9									
12	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	8967	2	232	4	N	1527	1517	1	17	8	509
							1680	9									
*01	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	14260	2	2	4	N	1562	1400	1	18	8	653
							1718	9									

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

08	8866	X	7519	-0-	-1347	-0-	436	1	5113	2	N	1609	1505	1	180	8	441
							200	4	1770	9							
09	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	422	1	6651	2	N	1479	1313	1	60	8	547
							527	4	1627	9							
10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	436	1	6923	2	N	1650	1857	1	11	8	329
							1869	4	1815	9							
11	8520	X	7437	-0-	-1083	-0-	422	1	4743	2	N	1201	933	1	7	8	590
							951	4	1321	9							
12	9300	X	8187	-0-	-1113	-0-	436	1	5750	2	N	1494	1359	1	12	8	713
							358	4	1643	9							
*01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	436	1	5956	2	N	1596	1799	1	11	8	499
							2436	4	1756	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56606	X	22461	-0-	-34145	-0-	323	1	14371	2	Y	6658	6665	0			27
							443	4	7324	9							
09	54780	X	579	-0-	-54201	-0-	62	1	245	2	Y	207	233	0			1
							44	4	228	9							
10	56606	X	5108	-0-	-51498	-0-	400	1	2632	2	Y	1166	1157	0	4	8	6
							793	4	1283	9							
11	52320	X	3875	-0-	-48445	-0-	297	1	2540	2	Y	733	733	0	3	8	3
							232	4	806	9							
12	54064	X	6117	-0-	-47947	-0-	396	1	4016	2	Y	1248	1238	0	9	8	4
							332	4	1373	9							
01	22475	X	7255	-0-	-15220	-0-	407	1	4802	2	Y	1545	1539	0	7	8	3
							346	4	1700	9							

HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

08	298189	X	130955	-0-	-167234	-0-	114856	2	13	4	Y	14624	14648	0			144
							16086	9									
09	288570	X	128440	-0-	-160130	-0-	114471	2	23	4	Y	12678	12689	0			133
							13946	9									
10	208165	X	123496	-0-	-84669	-0-	109945	2	29	4	Y	12293	12320	0			106
							13522	9									
11	192570	X	112046	-0-	-80524	-0-	100543	2	38	4	Y	10423	10446	0			83
							11465	9									
12	156023	X	111643	-0-	-44380	-0-	100184	2	43	4	Y	10378	10401	0			60
							11416	9									
01	132711	X	105996	-0-	-26715	-0-	95751	2	68	4	Y	9252	9242	0			70
							10177	9									

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

08	5270	X	316	-0-	-4954	-0-	316	4			Y	-0-					89
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	4356	2	225	4	Y	1960	1846	0	24	8	179
							2156	9									
10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	6352	2	413	4	Y	2024	1994	0	8	8	201
							2226	9									
11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	6416	2	101	4	Y	1940	1978	0	7	8	156
							2134	9									
12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	6227	2	309	4	Y	2247	2232	0	12	8	159
							2472	9									
*01	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	6685	2	223	4	Y	2077	2048	0	9	8	179
							2285	9									

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	436	1	1215	4	N	981	907	1	12	8	600
							1079	9									
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	422	1	785	4	N	1532	1647	1	63	8	422
							1685	9									
10	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	436	1	214	4	N	1034	1102	1	1	8	353
							1137	9									
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	422	1	1701	2	N	1259	930	1	3	8	679
							257	4	1385	9							
12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	422	1	183	2	N	44	557	1	1	8	165
							9	4	48	9							
*01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	422	1	3112	2	N	981	552	1	5	8	589
							128	4	1079	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	4623	-0-	-3127	-0-	3185	2	348	4	Y	991	1146	1	6	8	325
							1090	9									
09	6660	X	32	-0-	-6628	-0-	32	2			Y	-0-	197	1			128
10	6882	X	3187	-0-	-3695	-0-	2262	2	210	4	Y	650	382	1	3	8	393
							715	9									
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	6909	2	196	4	Y	1757	1895	1	8	8	247
							1933	9									
12	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	7354	2	266	4	Y	2401	2062	1	14	8	572
							2641	9									
*01	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	7741	2	239	4	Y	2226	2341	1	10	8	447
							2449	9									

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	436	1	2503	2	N	740	366	1	7	8	819
							92	4	814	9							
09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	422	1	3260	2	N	708	1084	1	34	8	409
							89	4	779	9							
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	408	1	3142	2	N	641	731	1	4	8	315
							104	4	705	9							
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	422	1	2889	2	N	985	924	1	4	8	372
							119	4	1084	9							
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	436	1	1520	2	N	336	567	1	4	8	137
							36	4	370	9							
*01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	436	1	2076	2	N	804	741	1	3	8	197
							87	4	884	9							

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

08	540	X	540	-0-	-0-	-0-	382	2	14	4	Y	131	98	8			226
							144	9									
09	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	12270	2	347	4	Y	3222	3083	0	128	8	237
							3544	9									
10	22496	X	22496	-0-	-0-	-0-	197	1	16476	2	Y	4824	4592	0	20	8	449
							517	4	5306	9							
11	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	422	1	12849	2	Y	3639	3597	0	14	8	477
							30	4	4003	9							
12	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	352	1	9765	2	Y	3282	3497	0	19	8	243
							357	4	3610	9							
*01	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	387	1	9811	2	Y	2385	2400	0	13	8	215
							4	4	2624	9							

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

08	16523	X	14495	-0-	-2028	-0-	116	1	12777	2	Y	1453	1437	0	2	8	74
							4	4	1598	9							
09	14670	X	13599	-0-	-1071	-0-	108	1	11999	2	Y	1355	1354	0	15	8	60
							1	4	1491	9							
10	15159	X	12576	-0-	-2583	-0-	110	1	11066	2	Y	1273	1231	0	13	8	89
							1400	9									
11	14040	X	12571	-0-	-1469	-0-	122	1	10124	2	Y	1235	1202	0	12	8	110
							966	4	1359	9							
12	14508	X	12984	-0-	-1524	-0-	126	1	11058	2	Y	1429	1464	0	21	8	54
							228	4	1572	9							
01	14508	X	13334	-0-	-1174	-0-	128	1	11615	2	Y	1220	1203	0	16	8	55
							249	4	1342	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	436	1	4922	2	N	1437	1331	1	156	8	506
							158	4	1581	9							
09	6570	X	5823	-0-	-747	-0-	422	1	3984	2	N	1162	1138	1	55	8	475
							139	4	1278	9							
10	7099	X	5258	-0-	-1841	-0-	436	1	3469	2	N	1115	1149	1	5	8	436
							126	4	1227	9							
11	6870	X	3382	-0-	-3488	-0-	422	1	1835	2	N	898	955	1	3	8	376
							137	4	988	9							
12	7099	X	4382	-0-	-2717	-0-	436	1	2530	2	N	1150	1233	1	6	8	287
							151	4	1265	9							
01	7099	X	4458	-0-	-2641	-0-	296	1	3107	2	N	869	824	1	5	8	327
							99	4	956	9							

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

08	20398	X	18486	-0-	-1912	-0-	436	1	14706	2	N	2795	2503	1	196	8	483
							269	4	3075	9							
09	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	422	1	14731	2	N	2662	2790	1	78	8	277
							145	4	2928	9							
10	18631	X	16588	-0-	-2043	-0-	436	1	13453	2	N	2419	2484	1	16	8	196
							38	4	2661	9							
11	18030	X	16480	-0-	-1550	-0-	422	1	13435	2	N	2382	1872	1	15	8	691
							3	4	2620	9							
12	18631	X	15104	-0-	-3527	-0-	436	1	12101	2	N	2329	2498	1	23	8	499
							5	4	2562	9							
01	18631	X	16185	-0-	-2446	-0-	432	1	13095	2	N	2413	2319	1	18	8	575
							4	4	2654	9							

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	380	1	4940	2	N	1289	757	1			914
							165	4	1418	9							
09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	422	1	5079	2	N	1270	1903	1			281
							156	4	1397	9							
10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	436	1	6067	2	N	1431	1278	1	8	8	426
							164	4	1574	9							
11	7650	X	6162	-0-	-1488	-0-	422	1	4164	2	N	1272	1078	1	5	8	615
							177	4	1399	9							
12	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	436	1	5295	2	N	1440	1574	1	11	8	470
							455	4	1584	9							
*01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	436	1	6028	2	N	1414	1189	1	9	8	686
							176	4	1555	9							

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

08	6665	X	20	-0-	-6645	-0-	2	4	18	9	Y	16	61	0			-0-
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					-0-
10	7161	X	975	-0-	-6186	-0-	629	2	101	4	Y	223	203	0	1	8	19
							245	9									
11	6930	X	1072	-0-	-5858	-0-	812	2	23	4	Y	215	227	0	1	8	6
							237	9									
12	6014	X	1711	-0-	-4303	-0-	1187	2	47	4	Y	434	363	0	66	1	9
							477	9					2	8			
*01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	1698	2	55	4	Y	512	509	0	2	8	10
							563	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	7755	-0-	-274	-0-	411	1	5679	2	Y	1475	1474	0	30	8	134
							42	4	1623	9							
09	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	420	1	5548	2	Y	1456	1399	0	29	8	162
							170	4	1602	9							
10	7409	X	7324	-0-	-85	-0-	436	1	5088	2	Y	1622	1532	0	6	8	246
							16	4	1784	9							
11	7170	X	6280	-0-	-890	-0-	390	1	4218	2	Y	1359	1456	0	5	8	144
							177	4	1495	9							
12	7409	X	5432	-0-	-1977	-0-	426	1	2833	2	Y	1321	1117	0	204	1	137
							720	4	1453	9			7	8			
01	7409	X	5389	-0-	-2020	-0-	416	1	2940	2	Y	1502	1496	0	5	8	138
							381	4	1652	9							

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13609	X	12540	-0-	-1069	-0-	429	1	9000	2	Y	2326	2373	0			41
							552	4	2559	9							
09	12720	X	12266	-0-	-454	-0-	410	1	8069	2	Y	2217	2175	0			83
							1348	4	2439	9							
10	13144	X	9713	-0-	-3431	-0-	341	1	4469	2	Y	2139	2033	0	9	8	180
							2550	4	2353	9							
11	12420	X	11177	-0-	-1243	-0-	422	1	7675	2	Y	2148	2262	0	10	8	56
							717	4	2363	9							
12	12679	X	10804	-0-	-1875	-0-	429	1	7441	2	Y	1881	1591	0	290	1	40
							865	4	2069	9			16	8			
01	12679	X	10968	-0-	-1711	-0-	420	1	7977	2	Y	2070	2060	0	11	8	39
							294	4	2277	9							

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	197	1	2303	2	N	1819	1254	1	42	8	749
							196	4	2001	9							
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	422	1	2587	2	N	1963	1933	1	135	8	644
							211	4	2159	9							
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	436	1	1868	2	N	1432	1573	1	3	8	500
							154	4	1575	9							
11	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	422	1	106	4	N	858	804	1	1	8	553
							944	9									
12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	436	1	3413	2	N	1860	1763	1	7	8	643
							200	4	2046	9							
*01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	422	1	2126	2	N	1884	2333	1	4	8	190
							203	4	2072	9							

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	225	1	2028	2	N	672	789	1	21	8	324
							93	4	739	9							
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	422	1	4498	2	N	1542	1540	1	84	8	242
							166	4	1696	9							
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	436	1	3371	2	N	1166	1152	1	5	8	251
							125	4	1283	9							
11	457	X	457	-0-	-0-	-0-	422	1	22	2	N	-0-					251
							13	4									
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	436	1	2703	2	N	1044	782	1	6	8	507
							113	4	1148	9							
*01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	436	1	3892	2	N	1403	1721	1	6	8	183
							151	4	1543	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144367	X	36108	-0-	-108259	-0-	379	1	23882	2	Y	8759	8758	0			35
							2212	4	9635	9							
09	64812	X	64812	-0-	-0-	-0-	1082	1	46470	2	Y	13742	13679	0			98
							2144	4	15116	9							
10	72707	X	72707	-0-	-0-	-0-	1177	1	49723	2	Y	16686	16631	0	63	8	90
							3452	4	18355	9							
11	37050	X	26691	-0-	-10359	-0-	477	1	18625	2	Y	6479	6518	0	21	8	30
							462	4	7127	9							
12	66960	X	25557	-0-	-41403	-0-	492	1	17540	2	Y	6401	6376	0	34	8	21
							484	4	7041	9							
01	72695	X	54713	-0-	-17982	-0-	963	1	37779	2	Y	13130	13072	0	52	8	27
							1528	4	14443	9							

LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

08	65410	X	57971	-0-	-7439	-0-	53439	2	85	4	Y	4043	3858	0	99	8	199
							4447	9									
09	66810	X	50187	-0-	-16623	-0-	45789	2	4398	9	Y	3998	3842	0	233	8	122
10	65565	X	50109	-0-	-15456	-0-	45138	2	798	4	Y	3794	3658	0	165	8	93
							4173	9									
11	59430	X	46653	-0-	-12777	-0-	39875	2	2654	4	Y	3749	3370	0	368	8	104
							4124	9									
12	59489	X	44816	-0-	-14673	-0-	38406	2	2623	4	Y	3443	3284	0	222	8	41
							3787	9									
01	57970	X	42190	-0-	-15780	-0-	28004	2	11010	4	Y	2887	2787	0	36	8	105
							3176	9									

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

08	116436	X	74225	-0-	-42211	-0-	710	1	57101	2	Y	14091	14097	0			57
							914	4	15500	9							
09	93060	X	49219	-0-	-43841	-0-	899	1	40333	2	Y	6720	6729	0			48
							595	4	7392	9							
10	96162	X	57056	-0-	-39106	-0-	1051	1	42153	2	Y	10632	10571	0	52	8	57
							2157	4	11695	9							
11	85860	X	60675	-0-	-25185	-0-	1016	1	46426	2	Y	11216	11169	0	52	8	52
							895	4	12338	9							
12	88722	X	76742	-0-	-11980	-0-	1246	1	59791	2	Y	13419	13312	0	115	8	44
							944	4	14761	9							
*01	80675	X	80675	-0-	-0-	-0-	1324	1	63186	2	Y	13673	13604	0	85	8	28
							1125	4	15040	9							

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	436	1	2268	2	N	2562	2205	1			855
							489	4	2818	9							
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	422	1	500	4	N	2175	2363	1			667
							2393	9									
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	436	1	3057	2	N	2454	2378	1	4	8	739
							342	4	2699	9							
11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	408	1	4987	2	N	2370	2726	1	6	8	377
							255	4	2607	9							
12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	436	1	6054	2	N	2569	2363	1	13	8	570
							278	4	2826	9							
*01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	436	1	5818	2	N	1974	1965	1	8	8	571
							212	4	2171	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	15018	2	4	4	Y	2098	1995	0	18	8	226
							2308	9									
09	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	14329	2	2	4	Y	2223	2297	0	31	8	121
							2445	9									
10	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	13917	2	5	4	Y	2154	2146	0	50	8	79
							2369	9									
11	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	12156	2	2309	9	Y	2099	1805	0	111	8	262
12	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	13495	2	105	4	Y	2317	2300	0	117	8	162
							2549	9									
*01	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	12312	2	278	4	Y	2147	2141	0	97	8	71
							2362	9									

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41788	X	26442	-0-	-15346	-0-	22109	2	3037	4	Y	1178	1194	0			111
							1296	9									
09	39210	X	20049	-0-	-19161	-0-	16691	2	2225	4	Y	1030	986	0			155
							1133	9									
10	39401	X	30332	-0-	-9069	-0-	28673	2	369	4	Y	1173	1172	0	34	8	122
							1290	9									
11	43075	X	43075	-0-	-0-	-0-	37830	2	3470	4	Y	1614	1574	0	45	8	117
							1775	9									
12	41709	X	41709	-0-	-0-	-0-	37721	2	2536	4	Y	1320	1265	0	74	8	98
							1452	9									
*01	39752	X	39752	-0-	-0-	-0-	37325	2	766	4	Y	1510	1378	0	49	8	181
							1661	9									

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 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
08	84196	X	51536	-0-	-32660	-0-	39411	2	1271	4	N	9867	9795	0			223
							10854	9									
09	71610	X	33662	-0-	-37948	-0-	24328	2	2391	4	N	6312	6424	0			111
							6943	9									
10	73997	X	36764	-0-	-37233	-0-	27780	2	760	4	N	7476	7475	0	33	8	79
							8224	9									
11	64800	X	30029	-0-	-34771	-0-	22330	2	24	4	N	6977	6810	0	24	8	222
							7675	9									
12	61442	X	35761	-0-	-25681	-0-	27986	2	480	4	N	6632	6580	0	53	8	221
							7295	9									
01	51522	X	34365	-0-	-17157	-0-	25843	2	1502	4	N	6382	6471	0	35	8	97
							7020	9									

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64428	X	64428	-0-	-0-	-0-	45390	2	6143	4	N	11723	11547	1			929
							12895	9									
09	61477	X	61477	-0-	-0-	-0-	48581	2	814	4	N	10984	10770	1			1143
							12082	9									
10	43121	X	18460	-0-	-24661	-0-	6455	4	12005	9	N	10914	11130	1			927
11	57660	X	57660	-0-	-0-	-0-	41405	2	4547	4	N	10644	10215	1			1356
							11708	9									
12	57453	X	57453	-0-	-0-	-0-	43696	2	3041	4	N	9742	9456	1			1642
							10716	9									
*01	56786	X	56786	-0-	-0-	-0-	35405	2	10645	4	N	9760	10777	1			625
							10736	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183179	X	91682	-0-	-91497	-0-	87365	2	456	4	Y	3510	3517	0			35
							3861	9									
09	134190	X	77894	-0-	-56296	-0-	74527	2	431	4	Y	2669	2676	0			28
							2936	9									
10	118358	X	74925	-0-	-43433	-0-	72058	2	892	4	Y	1795	1808	0			15
							1975	9									
11	99930	X	69681	-0-	-30249	-0-	67502	2	753	4	Y	1296	1301	0			10
							1426	9									
12	91667	X	69469	-0-	-22198	-0-	66281	2	1422	4	Y	1605	1606	0			9
							1766	9									
01	91667	X	69069	-0-	-22598	-0-	62690	2	2829	4	Y	3227	3212	0			24
							3550	9									

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162347	X	79922	-0-	-82425	-0-	696	1	54531	2	Y	14125	14130	0			57
							9157	4	15538	9							
09	92370	X	86127	-0-	-6243	-0-	1405	1	66753	2	Y	13408	13369	0			96
							3220	4	14749	9							
10	95449	X	91514	-0-	-3935	-0-	1532	1	69791	2	Y	15093	15021	0	87	8	81
							3589	4	16602	9							
11	89280	X	74110	-0-	-15170	-0-	1187	1	58725	2	Y	12012	11971	0	66	8	56
							985	4	13213	9							
12	91543	X	68171	-0-	-23372	-0-	1244	1	53545	2	Y	11235	11151	0	103	8	37
							1023	4	12359	9							
01	91512	X	62074	-0-	-29438	-0-	1113	1	49128	2	Y	9897	9848	0	66	8	20
							946	4	10887	9							

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90272	X	90272	-0-	-0-	-0-	82827	2	166	4	Y	6617	6563	0			65
							7279	9									
09	80223	X	80223	-0-	-0-	-0-	73191	2	296	4	Y	6124	6125	0			64
							6736	9									
10	116405	X	76066	-0-	-40339	-0-	69349	2	264	4	Y	5866	5879	0			51
							6453	9									
11	107550	X	68849	-0-	-38701	-0-	63191	2	77	4	Y	5074	5084	0			41
							5581	9									
12	90272	X	67014	-0-	-23258	-0-	60278	2	969	4	Y	5243	5254	0			30
							5767	9									
01	90272	X	62027	-0-	-28245	-0-	54869	2	2007	4	Y	4683	4678	0			35
							5151	9									

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29940	X	29940	-0-	-0-	-0-	24260	2	542	4	N	4671	4809	1	19	8	593
							5138	9									
09	25496	X	25496	-0-	-0-	-0-	22331	2	316	4	N	2590	2635	1	77	8	471
							2849	9									
10	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	21011	2	230	4	N	1919	1858	1	25	8	507
							2111	9									
11	33000	X	21553	-0-	-11447	-0-	17783	2	336	4	N	3122	3006	1	20	8	603
							3434	9									
12	34100	X	25269	-0-	-8831	-0-	20496	2	426	4	N	3952	4176	1	39	8	340
							4347	9									
01	29946	X	19447	-0-	-10499	-0-	17342	2	190	4	N	1741	1741	1	23	8	317
							1915	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	11856	2	255	4	N	2151	2085	1	94	8	540
							2366	9									
09	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	11941	2	2239	9	N	2035	2003	1	15	8	557
10	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	10877	2	3	4	N	1854	2165	1	13	8	233
							2039	9									
11	14310	X	10616	-0-	-3694	-0-	8768	2	40	4	N	1644	1405	1	10	8	462
							1808	9									
12	14663	X	10435	-0-	-4228	-0-	8489	2	55	4	N	1719	1879	1	16	8	286
							1891	9									
01	14663	X	11634	-0-	-3029	-0-	9694	2	6	4	N	1758	1790	1	13	8	241
							1934	9									

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

08	67177	X	201	-0-	-66976	-0-	52	2	14	4	Y	123	99	0			68
							135	9									
09	52105	X	3808	-0-	-48297	-0-	15	2	2727	4	Y	969	975	0			62
							1066	9									
10	53382	X	23134	-0-	-30248	-0-	14254	2	4099	4	Y	4346	4278	0	21	8	109
							4781	9									
11	51660	X	26121	-0-	-25539	-0-	19477	2	1088	4	Y	5051	5034	0	22	8	104
							5556	9									
12	53382	X	37471	-0-	-15911	-0-	27708	2	193	4	Y	8700	8712	0	52	8	40
							9570	9									
*01	41181	X	41181	-0-	-0-	-0-	31139	2	807	4	Y	8395	8353	0	41	8	41
							9235	9									

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

08	148862	X	123102	-0-	-25760	-0-	1071	1	97765	2	Y	20163	20163	0			81
							2087	4	22179	9							
09	144060	X	1425	-0-	-142635	-0-	44	1	1105	2	Y	231	310	0			2
							22	4	254	9							
10	148862	X	24255	-0-	-124607	-0-	517	1	18180	2	Y	4069	4026	0	23	8	22
							1082	4	4476	9							
11	130740	X	55663	-0-	-75077	-0-	904	1	42848	2	Y	10225	10152	0	48	8	47
							663	4	11248	9							
12	135098	X	93790	-0-	-41308	-0-	1551	1	72880	2	Y	16439	16292	0	140	8	54
							1276	4	18083	9							
01	123101	X	101949	-0-	-21152	-0-	1566	1	78592	2	Y	18600	18510	0	106	8	38
							1331	4	20460	9							

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

08	205065	X	103002	-0-	-102063	-0-	845	1	77050	2	Y	18753	18750	0			76
							4479	4	20628	9							
09	116160	X	895	-0-	-115265	-0-	10	1	501	2	Y	156	231	0			1
							212	4	172	9							
10	120032	X	8244	-0-	-111788	-0-	368	1	6173	2	Y	704	692	0	9	8	4
							929	4	774	9							
11	116160	X	29828	-0-	-86332	-0-	546	1	23657	2	Y	3893	3851	0	28	8	18
							1343	4	4282	9							
12	112623	X	54757	-0-	-57866	-0-	906	1	41404	2	Y	10618	10521	0	80	8	35
							767	4	11680	9							
01	103013	X	56210	-0-	-46803	-0-	853	1	41953	2	Y	11526	11481	0	56	8	24
							725	4	12679	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223851	X	77578	-0-	-146273	-0-	518	1	43664	2	Y	19226	19210	0			78
							12247	4	21149	9							
09	110940	X	778	-0-	-110162	-0-	9	1	406	2	Y	254	330	0			2
							84	4	279	9							
10	114638	X	10494	-0-	-104144	-0-	241	1	7583	2	Y	2019	2000	0	10	8	11
							449	4	2221	9							
11	97110	X	39928	-0-	-57182	-0-	668	1	28950	2	Y	8926	8863	0	33	8	41
							491	4	9819	9							
12	77593	X	40799	-0-	-36794	-0-	769	1	30168	2	Y	8395	8350	0	58	8	28
							627	4	9235	9							
01	77593	X	49719	-0-	-27874	-0-	870	1	37763	2	Y	9406	9364	0	51	8	19
							739	4	10347	9							

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3156	2	76	4	Y	704	718	0			12
							774	9									
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	2831	2	71	4	Y	662	643	0	7	8	24
							728	9									
10	3596	X	1293	-0-	-2303	-0-	977	2	28	4	Y	262	263	0	1	8	22
							288	9									
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

08	105245	X	620	-0-	-104625	-0-	358	2	150	4	Y	102	77	0			56
							112	9									
09	101850	X	1046	-0-	-100804	-0-	59	2	972	4	Y	14	69	0			1
							15	9									
10	97774	X	10541	-0-	-87233	-0-	9464	2	376	4	Y	637	611	0	11	8	16
							701	9									
11	83310	X	29890	-0-	-53420	-0-	24988	2	1106	4	Y	3451	3368	0	28	8	71
							3796	9									
12	59551	X	47918	-0-	-11633	-0-	40609	2	456	4	Y	6230	6196	0	76	8	29
							6853	9									
*01	55533	X	55533	-0-	-0-	-0-	47927	2	1658	4	Y	5407	5346	0	64	8	26
							5948	9									

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

08	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	436	1	7559	2	N	1686	1522	1	18	8	351
							267	4	1855	9							
09	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	422	1	7924	2	N	1667	1412	1	12	8	594
							4	4	1834	9							
10	10385	X	9404	-0-	-981	-0-	436	1	7147	2	N	1626	1950	1	9	8	261
							32	4	1789	9							
11	10050	X	9339	-0-	-711	-0-	422	1	6649	2	N	1776	1557	1	8	8	472
							314	4	1954	9							
12	10509	X	9431	-0-	-1078	-0-	420	1	6956	2	N	1582	1694	1	14	8	346
							315	4	1740	9							
01	10509	X	10387	-0-	-122	-0-	432	1	8110	2	N	1629	1386	1	11	8	578
							53	4	1792	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89652	X	60261	-0-	-29391	-0-	47535	2	560	4	Y	11060	10991	0			247
							12166	9									
09	86760	X	51376	-0-	-35384	-0-	40530	2	331	4	Y	9559	9552	0	33	8	221
							10515	9									
10	89652	X	48704	-0-	-40948	-0-	38281	2	1329	4	Y	8267	8309	0			179
							9094	9									
11	71040	X	43523	-0-	-27517	-0-	32849	2	2863	4	Y	7101	7162	0	20	8	98
							7811	9									
12	67487	X	42696	-0-	-24791	-0-	31522	2	4139	4	Y	6395	6372	0			121
							7035	9									
01	60264	X	42646	-0-	-17618	-0-	32126	2	4480	4	Y	5491	5612	0			-0-
							6040	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40114	X	22661	-0-	-17453	-0-	17999	2	194	4	Y	4062	4032	0			91
							4468	9									
09	38820	X	18107	-0-	-20713	-0-	13866	2	338	4	Y	3548	3536	0	21	8	82
							3903	9									
10	40114	X	17913	-0-	-22201	-0-	13109	2	1053	4	Y	3410	3418	0			74
							3751	9									
11	31800	X	14361	-0-	-17439	-0-	9043	2	2444	4	Y	2613	2640	0	11	8	36
							2874	9									
12	22661	X	14172	-0-	-8489	-0-	8922	2	2254	4	Y	2724	2709	0			51
							2996	9									
01	22661	X	11058	-0-	-11603	-0-	7986	2	862	4	Y	2009	2060	0			-0-
							2210	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51026	X	24382	-0-	-26644	-0-	18837	2	86	4	Y	4963	4917	0			111
							5459	9									
09	46320	X	19671	-0-	-26649	-0-	15021	2	189	4	Y	4055	4059	0	13	8	94
							4461	9									
10	35929	X	19165	-0-	-16764	-0-	13259	2	623	4	Y	4803	4793	0			104
							5283	9									
11	28470	X	16751	-0-	-11719	-0-	9975	2	1517	4	Y	4781	4812	0	7	8	66
							5259	9									
12	24397	X	16157	-0-	-8240	-0-	8831	2	1860	4	Y	4969	4941	0			94
							5466	9									
01	24397	X	16620	-0-	-7777	-0-	8600	2	1522	4	Y	5907	6001	0			-0-
							6498	9									

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66123	X	47354	-0-	-18769	-0-	38221	2	11	4	N	8293	8219	0			239
							9122	9									
09	53579	X	41455	-0-	-12124	-0-	33550	2	7	4	N	7180	7171	0			248
							7898	9									
10	54994	X	39197	-0-	-15797	-0-	31697	2	16	4	N	6804	6800	0	3	8	249
							7484	9									
11	53220	X	35005	-0-	-18215	-0-	28372	2	6633	9	N	6030	6096	0			183
12	52731	X	35876	-0-	-16855	-0-	28990	2	11	4	N	6250	6341	0			92
							6875	9									
01	47368	X	33249	-0-	-14119	-0-	26779	2	157	4	N	5739	5716	0			115
							6313	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	10824	2	1854	4	N	2237	1693	1			748
							2461	9									
09	12450	X	12144	-0-	-306	-0-	9620	2	295	4	N	2026	2293	1			481
							2229	9									
10	13547	X	12413	-0-	-1134	-0-	9513	2	469	4	N	2210	2498	1	12	8	181
							2431	9									
11	14640	X	12774	-0-	-1866	-0-	9726	2	619	4	N	2208	1910	1	11	8	468
							2429	9									
12	15128	X	11636	-0-	-3492	-0-	8751	2	628	4	N	2052	2120	1	17	8	383
							2257	9									
01	15128	X	13251	-0-	-1877	-0-	10387	2	303	4	N	2328	2414	1	14	8	283
							2561	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

08	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	1058	1	7780	2	Y	1590	1585	0			45
							684	4	1749	9							
09	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	1097	1	6877	2	Y	1511	1502	0			54
							990	4	1662	9							
10	11036	X	8698	-0-	-2338	-0-	1106	1	5298	2	Y	1587	1598	0			43
							548	4	1746	9							
11	10920	X	5942	-0-	-4978	-0-	720	1	2577	2	Y	1414	1418	0			39
							1090	4	1555	9							
12	11284	X	6057	-0-	-5227	-0-	379	1	2820	2	Y	1271	1285	0			25
							1460	4	1398	9							
01	11284	X	10833	-0-	-451	-0-	934	1	6440	2	Y	1477	1470	0			32
							1834	4	1625	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

08	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1037	1	8017	2	Y	995	992	0			28
							664	4	1095	9							
09	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	1118	1	7242	2	Y	933	928	0			33
							995	4	1026	9							
10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	1178	1	8969	2	Y	973	980	0			26
							579	4	1070	9							
11	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	879	1	7333	2	Y	903	904	0			25
							1326	4	993	9							
12	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	850	1	5748	2	Y	884	891	0			18
							3342	4	972	9							
*01	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	897	1	7365	2	Y	937	935	0			20
							1762	4	1031	9							

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

08	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	12194	2	24	4	Y	1851	1836	0	9	8	136
							2036	9									
09	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	11994	2	9	4	Y	1796	1679	0	17	8	236
							1976	9									
10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	13533	2	34	4	Y	1907	1918	0	14	8	211
							2098	9									
11	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	13312	2	2405	9	Y	2186	2097	0	28	8	272
12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	12527	2	144	4	Y	1887	1977	0	23	8	159
							2076	9									
*01	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	12075	2	112	4	Y	1903	1900	0	11	8	151
							2093	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 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
08	0	W	11788	-0-	11788	989841	8224	2	673	4	N	2628	2356	1	466	8	454
							2891	9									
09	0	W	10983	-0-	10983	1000824	8136	2	427	4	N	2200	1745	1	129	8	780
							2420	9									
10	0	W	7563	-0-	7563	1008387	5537	2	280	4	N	1587	1554	1	7	8	806
							1746	9									
11	1016555	X	8168	-0-	-1008387	-0-	6261	2	311	4	N	1451	1942	1	7	8	308
							1596	9									
12	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	8993	2	292	4	N	2569	2246	1	17	8	614
							2826	9									
*01	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	10146	2	271	4	N	2412	2239	1	13	8	774
							2653	9									

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

08	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	9542	2	282	4	Y	2411	2365	0	36	8	209
							2652	9									
09	22230	X	18444	-0-	-3786	-0-	14472	2	118	4	Y	3504	3096	0	55	8	562
							3854	9									
10	21235	X	16611	-0-	-4624	-0-	11821	2	708	4	Y	3711	3585	0	14	8	674
							4082	9									
11	20550	X	19080	-0-	-1470	-0-	13532	2	1378	4	Y	3791	4267	0	16	8	182
							4170	9									
12	21235	X	19618	-0-	-1617	-0-	14725	2	583	4	Y	3918	3862	0	28	8	210
							4310	9									
01	19065	X	13762	-0-	-5303	-0-	10363	2	407	4	Y	2720	2808	0	14	8	108
							2992	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

08	51735	X	51735	-0-	-0-	-0-	2331	1	40865	2	Y	6611	6590	0			186
							1267	4	7272	9							
09	44243	X	44243	-0-	-0-	-0-	2353	1	33675	2	Y	6239	6203	0			222
							1352	4	6863	9							
10	50065	X	50065	-0-	-0-	-0-	2812	1	39134	2	Y	6659	6703	0			178
							794	4	7325	9							
*11	41412	X	41412	-0-	-0-	-0-	1989	1	31374	2	Y	6070	6080	0			168
							1372	4	6677	9							
*12	38686	X	38686	-0-	-0-	-0-	2051	1	26355	2	Y	6694	6729	0			133
							2917	4	7363	9							
*01	33118	X	33118	-0-	-0-	-0-	1778	1	23736	2	Y	5532	5546	0			119
							1519	4	6085	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131905	X	43	-0-	-131862	-0-	35	4	8	9	Y	7	66	0			4
09	127650	X	24147	-0-	-103503	-0-	9318	2	9418	4	Y	4919	4609	0			314
							5411	9									
10	106981	X	42893	-0-	-64088	-0-	31534	2	1486	4	Y	8975	9026	0	38	8	225
							9873	9									
11	103530	X	25104	-0-	-78426	-0-	18915	2	253	4	Y	5396	5488	0	21	8	112
							5936	9									
12	83545	X	55301	-0-	-28244	-0-	43716	2	434	4	Y	10137	10120	0	82	8	47
							11151	9									
01	42904	X	39328	-0-	-3576	-0-	28315	2	707	4	Y	9369	9333	0	38	8	45
							10306	9									

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86335	X	61028	-0-	-25307	-0-	46775	2	1537	4	Y	11560	11564	0			60
							12716	9									
09	83550	X	57004	-0-	-26546	-0-	45877	2	624	4	Y	9548	9572	0			36
							10503	9									
10	86335	X	52433	-0-	-33902	-0-	41601	2	429	4	Y	9457	9246	0	49	8	198
							10403	9									
11	80700	X	48073	-0-	-32627	-0-	36164	2	2142	4	Y	8879	8989	0	41	8	47
							9767	9									
12	71238	X	14641	-0-	-56597	-0-	11102	2	231	4	Y	3007	2990	0	21	8	43
							3308	9									
*01	65193	X	65193	-0-	-0-	-0-	50770	2	1675	4	Y	11589	10734	0	800	1	30
							12748	9					68	8			

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138473	X	138473	-0-	-0-	-0-	113874	2	9435	4	Y	13785	13791	0			71
							15164	9									
09	112612	X	112612	-0-	-0-	-0-	98034	2	2201	4	Y	11252	11281	0			42
							12377	9									
10	86335	X	72319	-0-	-14016	-0-	62387	2	1562	4	Y	7609	7418	0	74	8	159
							8370	9									
11	83550	X	72449	-0-	-11101	-0-	61160	2	2965	4	Y	7567	7617	0	69	8	40
							8324	9									
12	86335	X	39590	-0-	-46745	-0-	34963	2	247	4	Y	3982	3901	0	65	8	56
							4380	9									
01	86335	X	68794	-0-	-17541	-0-	58544	2	2243	4	Y	7279	6736	0	502	1	18
							8007	9					79	8			

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120063	X	83634	-0-	-36429	-0-	63872	2	1632	4	Y	16482	16431	0			85
							18130	9									
09	79620	X	67101	-0-	-12519	-0-	52954	2	478	4	Y	12426	12465	0			46
							13669	9									
10	82274	X	58481	-0-	-23793	-0-	45960	2	133	4	Y	11262	11019	0	53	8	236
							12388	9									
11	79620	X	50275	-0-	-29345	-0-	39032	2	6	4	Y	10215	10355	0	42	8	54
							11237	9									
12	82274	X	11536	-0-	-70738	-0-	8998	2	114	4	Y	2204	2209	0	17	8	32
							2424	9									
01	82274	X	26294	-0-	-55980	-0-	19764	2	984	4	Y	5042	4685	0	349	1	13
							5546	9					27	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199886	X	199886	-0-	-0-	-0-	157129	2	2766	4	Y	36355	36365	0			188
							39991	9									
09	135169	X	114685	-0-	-20484	-0-	91274	2	953	4	Y	20416	20528	0			76
							22458	9									
10	144491	X	94798	-0-	-49693	-0-	75585	2	1097	4	Y	16469	16111	0	89	8	345
							18116	9									
11	260250	X	88877	-0-	-171373	-0-	68068	2	3203	4	Y	16005	16189	0	77	8	84
							17606	9									
12	226827	X	57991	-0-	-168836	-0-	44611	2	259	4	Y	11928	11758	0	83	8	171
							13121	9									
01	199888	X	91957	-0-	-107931	-0-	71466	2	601	4	Y	18082	16858	0	1256	1	46
							19890	9					93	8			

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	436	1	7700	2	N	1915	1911	1	10	8	560
							209	4	2107	9							
09	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	225	1	9130	2	N	1629	1702	1	40	8	447
							284	4	1792	9							
10	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	8211	2	36	4	N	1573	1532	1	10	8	478
							1730	9									
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	282	1	2173	2	N	1587	1852	1	3	8	210
							1746	9									
12	11811	X	9922	-0-	-1889	-0-	436	1	7725	2	N	1601	1711	1	15	8	85
							1761	9									
01	11811	X	10290	-0-	-1521	-0-	436	1	7669	2	N	1986	1431	1	11	8	629
							2185	9									

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13981	X	7539	-0-	-6442	-0-	225	1	4320	2	Y	2453	2344	1	10	8	658
							296	4	2698	9							
09	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	282	1	3266	2	Y	1686	2078	1	43	8	223
							189	4	1855	9							
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	352	1	2496	2	Y	1491	1372	1	3	8	339
							160	4	1640	9							
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	422	1	1175	2	Y	1635	1791	1	2	8	181
							203	4	1799	9							
12	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	436	1	4223	2	Y	2477	2349	1	9	8	300
							271	4	2725	9							
01	7533	X	5416	-0-	-2117	-0-	436	1	1924	2	Y	2529	2376	1	3	8	450
							274	4	2782	9							

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	2888	-0-	2888	819357	267	1	2294	2	Y	190	194	1	6	8	226
							118	4	209	9							
09	0	W	2175	-0-	2175	821532	296	1	1053	2	Y	677	214	1	20	8	669
							81	4	745	9							
10	0	W	2976	-0-	2976	824508	408	1	2020	2	Y	447	833	1	3	8	280
							56	4	492	9							
11	0	W	14444	-0-	14444	838952	422	1	12130	2	Y	1517	1565	1	14	8	218
							223	4	1669	9							
12	0	W	14252	-0-	14252	853204	422	1	11018	2	Y	2324	2334	1	22	8	186
							256	4	2556	9							
01	0	W	15156	-0-	15156	868360	436	1	12395	2	Y	1920	1641	1	17	8	448
							213	4	2112	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33454	X	33454	-0-	-0-	-0-	25654	2	1293	4	Y	5915	6323	1	25	8	414
							6507	9									
09	30145	X	30145	-0-	-0-	-0-	23228	2	709	4	Y	5644	5447	1	159	8	452
							6208	9									
10	28613	X	28261	-0-	-352	-0-	21847	2	637	4	Y	5252	5202	1	26	8	476
							5777	9									
11	30007	X	30007	-0-	-0-	-0-	24199	2	453	4	Y	4868	4913	1	27	8	404
							5355	9									
12	31839	X	31839	-0-	-0-	-0-	25388	2	419	4	Y	5484	5536	1	48	8	304
							6032	9									
01	28613	X	23852	-0-	-4761	-0-	20013	2	267	4	Y	3247	3325	1	26	8	200
							3572	9									

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

08	183675	X	94471	-0-	-89204	-0-	70882	2	4497	4	Y	17356	17369	0			90
							19092	9									
09	177750	X	80713	-0-	-97037	-0-	62350	2	1454	4	Y	15372	15405	0			57
							16909	9									
10	183675	X	82951	-0-	-100724	-0-	63526	2	1890	4	Y	15941	15588	0	76	8	334
							17535	9									
11	199380	X	76956	-0-	-122424	-0-	61385	2	142	4	Y	14026	14220	0	66	8	74
							15429	9									
12	109709	X	48204	-0-	-61505	-0-	38996	2	339	4	Y	8063	7949	0	73	8	115
							8869	9									
01	94457	X	68085	-0-	-26372	-0-	53166	2	2246	4	Y	11521	10735	0	800	1	29
							12673	9					72	8			

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

08	214179	X	116725	-0-	-97454	-0-	93596	2	273	4	Y	20778	20730	0			98
							22856	9									
09	207270	X	20413	-0-	-186857	-0-	16055	2	17	4	Y	3946	3982	0			62
							4341	9									
10	214179	X	45492	-0-	-168687	-0-	33486	2	2691	4	Y	8468	8385	0	42	8	103
							9315	9									
11	207270	X	78414	-0-	-128856	-0-	60266	2	1690	4	Y	14962	14910	0	67	8	88
							16458	9									
12	168423	X	73307	-0-	-95116	-0-	54958	2	2586	4	Y	14330	14277	0	106	8	35
							15763	9									
01	116715	X	45185	-0-	-71530	-0-	35635	2	262	4	Y	8444	8407	0	47	8	25
							9288	9									

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

08	42377	X	33557	-0-	-8820	-0-	30455	2	132	4	Y	2700	2703	0			31
							2970	9									
09	41010	X	29144	-0-	-11866	-0-	26401	2	111	4	Y	2393	2386	0			38
							2632	9									
10	42377	X	29716	-0-	-12661	-0-	26871	2	305	4	Y	2309	2315	0			32
							2540	9									
11	41010	X	28434	-0-	-12576	-0-	25888	2	57	4	Y	2263	2271	0			24
							2489	9									
12	37014	X	27867	-0-	-9147	-0-	25593	2	40	4	Y	2031	2038	0			17
							2234	9									
01	33542	X	26964	-0-	-6578	-0-	24781	2	23	4	Y	1964	1963	0			18
							2160	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122481	X	105089	-0-	-17392	-0-	85020	2	563	4	Y	17733	17688	0			84
							19506	9									
09	118530	X	65767	-0-	-52763	-0-	53311	2	140	4	Y	11196	11104	0			176
							12316	9									
10	122481	X	77419	-0-	-45062	-0-	61004	2	1974	4	Y	13128	13071	0	73	8	160
							14441	9									
11	118530	X	65700	-0-	-52830	-0-	50506	2	2920	4	Y	11158	11194	0	58	8	66
							12274	9									
12	141763	X	58545	-0-	-83218	-0-	46722	2	1551	4	Y	9338	9293	0	89	8	22
							10272	9									
01	105090	X	35612	-0-	-69478	-0-	29076	2	438	4	Y	5544	5512	0	38	8	16
							6098	9									

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 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
08	138663	X	96373	-0-	-42290	-0-	77254	2	505	4	Y	16922	16880	0			80
							18614	9									
09	134190	X	79065	-0-	-55125	-0-	63120	2	196	4	Y	14317	14172	0			225
							15749	9									
10	138663	X	73235	-0-	-65428	-0-	56375	2	195	4	Y	15150	15125	0	65	8	185
							16665	9									
11	134190	X	49033	-0-	-85157	-0-	36971	2	12062	9	Y	10965	11045	0	40	8	65
12	127534	X	53078	-0-	-74456	-0-	40933	2	12145	9	Y	11041	11003	0	76	8	27
01	96379	X	49063	-0-	-47316	-0-	39117	2	13	4	Y	9030	8980	0	51	8	26
							9933	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17639	X	8924	-0-	-8715	-0-	7481	2	24	4	Y	1290	1224	0	25	8	78
							1419	9									
09	17070	X	8297	-0-	-8773	-0-	6834	2	24	4	Y	1308	1291	0	50	8	45
							1439	9									
10	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	6226	2	609	4	Y	1343	1307	0	37	8	44
							1477	9									
11	9030	X	7809	-0-	-1221	-0-	6037	2	393	4	Y	1254	1145	0	115	8	38
							1379	9									
12	9269	X	8298	-0-	-971	-0-	6138	2	684	4	Y	1342	1219	0	73	8	88
							1476	9									
01	8928	X	7103	-0-	-1825	-0-	5262	2	698	4	Y	1039	944	0	22	8	161
							1143	9									

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217589	X	88432	-0-	-129157	-0-	70562	2	1763	4	Y	14643	14607	0			69
							16107	9									
09	210570	X	80427	-0-	-130143	-0-	65437	2	605	4	Y	13077	12940	0			206
							14385	9									
10	217589	X	75484	-0-	-142105	-0-	60943	2	2080	4	Y	11328	11323	0	73	8	138
							12461	9									
11	210570	X	63624	-0-	-146946	-0-	50680	2	3102	4	Y	8947	8974	0	58	8	53
							9842	9									
12	106423	X	61709	-0-	-44714	-0-	47962	2	2837	4	Y	9918	9853	0	94	8	24
							10910	9									
01	88443	X	38274	-0-	-50169	-0-	30889	2	205	4	Y	6527	6492	0	40	8	19
							7180	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 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
*08	115253	X	95869	-0-	-19384	-0-	1	1	77901	2	Y	15255	15295	0			89
							1186	4	16781	9							
*09	66450	X	65758	-0-	-692	-0-	38	1	54970	2	Y	9345	9409	0			25
							470	4	10280	9							
*10	68665	X	54350	-0-	-14315	-0-	367	1	45591	2	Y	7097	7042	0	54	8	26
							585	4	7807	9							
*11	66450	X	43399	-0-	-23051	-0-	320	1	35597	2	Y	5649	5618	0	40	8	17
							1268	4	6214	9							
*12	68665	X	41398	-0-	-27267	-0-	484	1	34933	2	Y	5116	5051	0	66	8	16
							353	4	5628	9							
*01	68665	X	30754	-0-	-37911	-0-	334	1	25973	2	Y	3599	3541	0	35	8	39
							488	4	3959	9							

PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

08	SHUT IN		84349	-0-	84349	98897	1	1	65398	2	Y	16266	16287	0			94
							1057	4	17893	9							
09	160697	X	61800	-0-	-98897	-0-	32	1	46520	2	Y	11964	12026	0			32
							2088	4	13160	9							
10	77693	X	77693	-0-	-0-	-0-	487	1	60453	2	Y	11987	11900	0	75	8	44
							3567	4	13186	9							
11	63431	X	63431	-0-	-0-	-0-	434	1	48392	2	Y	10496	10453	0	56	8	31
							3059	4	11546	9							
12	53890	X	53890	-0-	-0-	-0-	594	1	42860	2	Y	9358	9279	0	81	8	29
							142	4	10294	9							
01	53289	X	49764	-0-	-3525	-0-	516	1	40089	2	Y	8044	7932	0	53	8	88
							311	4	8848	9							

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

08	SHUT IN		167976	-0-	167976	205971	2	1	131316	2	Y	31129	31246	0			181
							2416	4	34242	9							
*09	338526	X	132555	-0-	-205971	-0-	73	1	104666	2	Y	24128	24244	0			65
							1275	4	26541	9							
*10	126418	X	56595	-0-	-69823	-0-	352	1	43577	2	Y	10950	10923	0	52	8	40
							621	4	12045	9							
*11	122340	X	69719	-0-	-52621	-0-	465	1	51446	2	Y	14235	14174	0	58	8	43
							2149	4	15659	9							
*12	126418	X	70917	-0-	-55501	-0-	742	1	53471	2	Y	14540	14436	0	102	8	45
							710	4	15994	9							
*01	126418	X	66246	-0-	-60172	-0-	643	1	50448	2	Y	13488	13319	0	67	8	147
							318	4	14837	9							

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

08	SHUT IN		232452	-0-	232452	298912	3	1	177827	2	Y	46903	47197	0			272
							3029	4	51593	9							
*09	447588	X	148676	-0-	-298912	-0-	79	1	113649	2	Y	30746	30935	0			83
							1127	4	33821	9							
*10	96359	X	96359	-0-	-0-	-0-	567	1	70153	2	Y	20799	20720	0	85	8	77
							2760	4	22879	9							
*11	82911	X	82911	-0-	-0-	-0-	578	1	63958	2	Y	16610	16567	0	70	8	50
							104	4	18271	9							
*12	79347	X	79347	-0-	-0-	-0-	851	1	61293	2	Y	15639	15526	0	115	8	48
							17203	9									
*01	71165	X	71165	-0-	-0-	-0-	703	1	55126	2	Y	13942	13766	0	72	8	152
							15336	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	218618	-0-	218618	269820	3	1	166513	2	Y	44561	44712	0			259
						3085	4	49017	9							
09	413993 X	144173	-0-	-269820	-0-	77	1	111286	2	Y	28881	29062	0			78
						1041	4	31769	9							
10	135439 X	84733	-0-	-50706	-0-	527	1	65271	2	Y	16621	16561	0	77	8	61
						652	4	18283	9							
11	131070 X	79439	-0-	-51631	-0-	548	1	60617	2	Y	15943	15889	0	67	8	48
						737	4	17537	9							
12	135439 X	78806	-0-	-56633	-0-	844	1	60833	2	Y	15535	15421	0	114	8	48
						40	4	17089	9							
01	135439 X	67479	-0-	-67960	-0-	672	1	52699	2	Y	12807	12646	0	69	8	140
						20	4	14088	9							

LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	45198 X	NO RPT	-0-	-45198	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	43740 X	NO RPT	-0-	-43740	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	56346 X	56346	-0-	-0-	-0-	43897	2	1012	4	Y	10397	10318	0	83	8	41
						11437	9									
*01	48471 X	48471	-0-	-0-	-0-	38099	2	840	4	Y	8665	8606	0	50	8	50
						9532	9									

LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	71207 X	NO RPT	-0-	-71207	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	68910 X	NO RPT	-0-	-68910	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	71207 X	63039	-0-	-8168	-0-	45722	2	2505	4	Y	13465	13383	0	89	8	53
						14812	9									
*01	71207 X	60122	-0-	-11085	-0-	47124	2	963	4	Y	10941	10869	0	62	8	63
						12035	9									

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	179025 X	NO RPT	-0-	-179025	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	173250 X	NO RPT	-0-	-173250	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	179025 X	68632	-0-	-110393	-0-	51723	2	3034	4	Y	12614	12540	0	101	8	50
						13875	9									
*01	179025 X	42861	-0-	-136164	-0-	33456	2	416	4	Y	8172	8131	0	44	8	47
						8989	9									

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	145545 X	NO RPT	-0-	-145545	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	140850 X	NO RPT	-0-	-140850	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	145545 X	62044	-0-	-83501	-0-	48940	2	844	4	Y	11145	11077	0	92	8	44
						12260	9									
*01	145545 X	39195	-0-	-106350	-0-	31085	2	459	4	Y	6955	6918	0	41	8	40
						7651	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	45198 X	NO RPT	-0-	-45198	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	43740 X	NO RPT	-0-	-43740	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	49181 X	49181	-0-	-0-	-0-	40858	2	752	4	Y	6883	6811	0	77	8	27
						7571	9									
*01	45198 X	42421	-0-	-2777	-0-	35575	2	463	4	Y	5803	5750	0	47	8	33
						6383	9									

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	75392 X	NO RPT	-0-	-75392	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	72960 X	NO RPT	-0-	-72960	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	75392 X	44901	-0-	-30491	-0-	36021	2	665	4	Y	7468	7401	0	68	8	29
						8215	9									
*01	75392 X	NO RPT	-0-	-75392	-0-					Y	NO RPT					29

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	230493	-0-	230493	230493	64	1	170954	2	Y	47647	47295	0	206	8	146
						7063	4	52412	9							
*11	434870 X	204377	-0-	-230493	-0-	182	1	150679	2	Y	43265	43094	0	169	8	148
						5924	4	47592	9							
*12	191611 X	137597	-0-	-54014	-0-	151	1	102396	2	Y	29214	29099	0	195	8	68
						2915	4	32135	9							
*01	191611 X	137037	-0-	-54574	-0-	8	1	104086	2	Y	28142	28001	0	137	8	72
						1987	4	30956	9							

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126313	-0-	126313	126313	36	1	96101	2	Y	24166	23977	0	115	8	74
						3593	4	26583	9							
*11	242894 X	116581	-0-	-126313	-0-	108	1	89894	2	Y	21562	21462	0	100	8	74
						2861	4	23718	9							
*12	112840 X	78690	-0-	-34150	-0-	91	1	61714	2	Y	13933	13857	0	117	8	33
						1559	4	15326	9							
*01	112840 X	74583	-0-	-38257	-0-	5	1	60009	2	Y	12567	12489	0	79	8	32
						745	4	13824	9							

CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129722	-0-	129722	129722	37	1	99415	2	Y	23999	23807	0	119	8	73
						3871	4	26399	9							
*11	255051 X	125329	-0-	-129722	-0-	117	1	96897	2	Y	22860	22747	0	108	8	78
						3169	4	25146	9							
*12	112840 X	75701	-0-	-37139	-0-	86	1	57963	2	Y	14637	14571	0	110	8	34
						1551	4	16101	9							
*01	112840 X	27737	-0-	-85103	-0-	2	1	20530	2	Y	6225	6216	0	27	8	16
						357	4	6848	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

08	2666 N	-0-	-0-	-2666 B	-0-			N	209	175	1	157
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2580 N	-0-	-0-	-2580 B	-0-			N	203	173	1	187
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	199	174	1	212
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	191	174	1	229
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	135	176	1	188
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	173	176	1	185

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5462	-0-	-893	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5516	-0-	-634	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4847	-0-	-1508	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5474	-0-	-230	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
*01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	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

08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
09	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
12	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	8284	-0-	-2938	-0-	8284	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
*01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	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

08	66991	X	62174	-0-	-4817	-0-	7737	1	54437	3	Y	-0-					46
09	199111	X	199111	-0-	-0-	-0-	7465	1	191101	3	Y	495	373	1			168
							545	9									
10	66154	X	60857	-0-	-5297	-0-	7420	1	53437	3	Y	-0-					168
11	197973	X	197973	-0-	-0-	-0-	7230	1	190715	3	Y	25	26	1			167
							28	9									
12	188728	X	33005	-0-	-155723	-0-	33005	2			Y	-0-	149	1			18
01	188728	X	-0-	-0-	-188728	-0-					Y	50	56	1			12

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	521	1	3664	3	Y	-0-					1
09	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	497	1	13108	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	496	1	3573	3	Y	-0-					3
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	481	1	13034	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	12400	X	2373	-0-	-10027	-0-	2373	2			Y	-0-	2	1			1
01	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	4	4	1			1

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	266	1	2669	3	N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	170	1	1559	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	153	1	1497	3	N	-0-					1
11	2850	N	1473	-0-	-1377	-0-	150	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1798	N	1401	-0-	-397	-0-	151	1	1250	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	130	1	1299	2	N	-0-					-0-

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
08	961	N	752	-0-	-209	-0-	94	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	109	1	2611	3	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	106	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	107	1	2632	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	423	-0-	-2336	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	44	1	307	3	N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	46	1	1056	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	50	1	362	3	N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	46	1	1078	3	N	-0-					-0-
12	806	N	149	-0-	-657	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	94	1	945	3	N	-0-					7
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	52	1	475	3	N	-0-					7
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	N	-0-					7
11	600	N	385	-0-	-215	-0-	39	1	346	3	N	-0-					7
12	558	N	349	-0-	-209	-0-	38	1	311	2	N	-0-					7
01	465	N	348	-0-	-117	-0-	32	1	316	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	33	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	86	-0-	-441	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
11	180 N	18	-0-	-162	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

08	186 N	163	-0-	-23	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3100 N	587958	-0-	584858	584858	587958	2			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	581758					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

08	155 N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	76	-0-	-389	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	163	1	1633	3	N	-0-					-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	95	1	874	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	741	-0-	-369	-0-	76	1	665	3	N	-0-					-0-
12	992 N	757	-0-	-235	-0-	82	1	675	2	N	-0-					-0-
01	899 N	749	-0-	-150	-0-	68	1	681	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	571	3	N	-0-					-0-
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	54	1	497	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	N	-0-					-0-
11	600 N	501	-0-	-99	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
12	558 N	465	-0-	-93	-0-	50	1	415	2	N	-0-					-0-
01	558 N	492	-0-	-66	-0-	45	1	447	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

08	155 N	143	-0-	-12	-0-	27	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	60	-0-	-374	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	62	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	52	1	512	3	Y	-0-					-0-
12	620 N	387	-0-	-233	-0-	40	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	420	-0-	-107	-0-	38	1	382	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

08	15 N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	121	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	83	1	757	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	72	1	709	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	686	-0-	-604	-0-	70	1	616	3	N	-0-					-0-
12	868 N	544	-0-	-324	-0-	59	1	485	2	N	-0-					-0-
01	775 N	539	-0-	-236	-0-	49	1	490	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

08	186 N	184	-0-	-2	-0-	34	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	227	1	2285	3	N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	155	1	1418	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	140	1	1375	3	N	-0-					1
11	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	140	1	1231	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	148	1	1218	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	126	1	1255	2	N	-0-					-0-

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
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	276	1	1207	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3955	-0-	955	955	321	1	3634	3	Y	-0-					-0-
10	2459	N	1504	-0-	-955	-0-	319	1	1185	3	Y	-0-					-0-
11	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	231	1	2717	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	X	475	-0-	-300	-0-	473	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	4	4	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	3	N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	59	1	581	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	569	-0-	-541	-0-	58	1	511	3	N	-0-					-0-
12	713	N	507	-0-	-206	-0-	55	1	452	2	N	-0-					-0-
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	50	1	500	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	601	-0-	-174	-0-	75	1	526	3	N	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	76	1	1933	3	N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	79	1	566	3	N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	73	1	1904	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	272	-0-	-1247	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	221	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	244	1	1853	3	Y	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	242	1	898	3	Y	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	232	1	1814	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
12	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	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
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	177	1	1781	3	N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	116	1	1060	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	105	1	1025	3	N	-0-					1
11	1710	N	988	-0-	-722	-0-	101	1	887	3	N	-0-					1
12	1209	N	942	-0-	-267	-0-	102	1	840	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1116	N	981	-0-	-135	-0-	89	1	892	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3336	-0-	236	236	302	1	3034	3	N	-0-					-0-
09	2678	N	2442	-0-	-236	-0-	240	1	2199	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	208	1	2038	3	N	-0-					1
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	201	1	1771	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	188	1	1550	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	166	1	1658	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	14	1	143	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	44	1	1112	3	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	45	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	165	-0-	-858	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	231	1	1010	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3962	-0-	962	962	290	1	3672	3	Y	-0-					-0-
10	2361	N	1399	-0-	-962	-0-	297	1	1102	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4021	-0-	1021	1021	284	1	3736	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1535	X	514	-0-	-1021	-0-	513	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	86	1	378	3	N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	120	1	1341	3	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	129	1	479	3	N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	126	1	1458	3	N	-0-					-0-
12	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	86	1	866	3	N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	58	1	527	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	3	N	-0-					-0-
11	930	N	503	-0-	-427	-0-	51	1	452	3	N	-0-					-0-
12	620	N	471	-0-	-149	-0-	51	1	420	2	N	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	45	1	444	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	140	1	1405	3	N	-0-					1
09	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	136	1	1246	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	130	1	1277	3	N	-0-					1
11	1500	N	1268	-0-	-232	-0-	129	1	1138	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	127	1	1044	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	114	1	1141	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	3	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	N	-0-					-0-
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	33	1	287	3	N	-0-					-0-
12	434	N	322	-0-	-112	-0-	35	1	287	2	N	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	32	1	318	2	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	3	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	156	-0-	-991	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	133	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	157	1	2135	3	Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	154	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	150	1	2114	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	339	-0-	-1707	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-0-

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
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	52	1	526	3	N	-0-					-0-
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	57	1	518	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	54	1	525	3	N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	51	1	446	3	N	-0-					-0-
12	589	N	483	-0-	-106	-0-	52	1	431	2	N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	46	1	459	2	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
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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
08	1798	N	357	-0-	-1441	-0-	32	1	325	3	N	-0-					-0-
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	69	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	64	1	563	3	N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

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
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	37	1	335	3	N	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	34	1	335	3	N	-0-					-0-
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	36	1	315	3	N	-0-					-0-
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	32	1	265	2	N	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	29	1	285	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	959	-0-	-64	-0-	119	1	840	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3250	-0-	250	250	117	1	3133	3	Y	-0-					-0-
10	1241	N	991	-0-	-250	-0-	121	1	870	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3234	-0-	234	234	114	1	3120	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	444	-0-	-2439	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	1	1	1			-0-

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
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-

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
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	35	1	350	3	N	-0-					-0-
09	600	N	153	-0-	-447	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
10	496	N	195	-0-	-301	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	36	1	314	3	N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	68	1	562	2	N	-0-					-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	428	2	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
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	979	3	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	42	1	997	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	148	-0-	-906	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
11	210	N	68	-0-	-142	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	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
08	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	728	1	7320	3	N	-0-					71
09	8280	X	7022	-0-	-1258	-0-	690	1	6323	3	N	8	9	1			70
							9	9									
10	8556	X	7087	-0-	-1469	-0-	657	1	6430	3	N	-0-					70
11	8280	X	6106	-0-	-2174	-0-	623	1	5480	3	N	3	3	1			70
							3	9									
12	8370	X	5583	-0-	-2787	-0-	603	1	4979	2	N	1	4	1			67
							1	9									
01	8060	X	5950	-0-	-2110	-0-	542	1	5408	2	N	-0-					67

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
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					20
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					20
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					20
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					20
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					20
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	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
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	N	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	54	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	52	1	506	3	N	-0-					-0-
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	54	1	447	2	N	-0-					-0-
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	48	1	477	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	18	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	29	1	263	3	N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	27	1	267	3	N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	27	1	240	3	N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	27	1	224	2	N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	65	1	654	3	N	-0-					-0-
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	62	1	570	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	638	-0-	-106	-0-	59	1	579	3	N	-0-					-0-
11	690	N	561	-0-	-129	-0-	57	1	504	3	N	-0-					-0-
12	651	N	542	-0-	-109	-0-	59	1	483	2	N	-0-					-0-
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	52	1	515	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 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
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	73	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	85	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	84	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	95	-0-	-680	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	18	1	177	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	166	1	1686	3	N	-0-					3
09	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	164	1	1500	3	N	2	4	1			1
							2	9									
10	1953	N	1645	-0-	-308	-0-	152	1	1493	3	N	-0-					1
11	1770	N	1490	-0-	-280	-0-	152	1	1337	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	138	1	1143	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	127	1	1269	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	36	1	331	3	N	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	33	1	288	3	N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	33	1	275	2	N	-0-					-0-
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	29	1	289	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	105	1	1053	3	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	548	-0-	-562	-0-	56	1	492	3	N	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	67	1	556	2	N	-0-					-0-
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	90	1	897	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

08	434	N	429	-0-	-5	-0-	39	1	390	3	N	-0-					-0-
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	42	1	389	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	40	1	391	3	N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	41	1	364	3	N	-0-					-0-
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	38	1	315	2	N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	36	1	359	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	144	1	1444	3	N	-0-					1
09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	136	1	1248	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	131	1	1280	3	N	-0-					1
11	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	128	1	1130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	132	1	1087	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	118	1	1175	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	66	1	660	3	N	-0-					-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	62	1	568	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	59	1	580	3	N	-0-					-0-
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	58	1	508	3	N	-0-					-0-
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	57	1	470	2	N	-0-					-0-
01	651	N	558	-0-	-93	-0-	51	1	507	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

08	T. A.		1179	-0-	1179	1179	107	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		690	-0-	690	1869	68	1	621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		602	-0-	602	2471	56	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		559	-0-	559	3030	57	1	502	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		503	-0-	503	3533	54	1	449	2	Y	-0-					-0-
*01	4060	X	527	-0-	-3533	-0-	48	1	479	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	152	1	1526	3	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	101	1	923	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	131	1	1284	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1101	-0-	-519	-0-	112	1	988	3	N	1					1
							1	9									
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	168	1	1383	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	156	1	1559	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	147	1	1481	3	N	-0-					1
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	160	1	1469	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	151	1	1475	3	N	-0-					1
11	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	149	1	1310	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	1275	-0-	-399	-0-	138	1	1137	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	131	1	1305	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	111	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	125	1	1428	3	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	124	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	117	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	217	1	2183	3	N	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	179	1	1642	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	144	1	1412	3	N	-0-					1
11	2310	N	1324	-0-	-986	-0-	135	1	1188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1891	N	1165	-0-	-726	-0-	126	1	1039	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	115	1	1143	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

08	682	N	617	-0-	-65	-0-	77	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	3	Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	177	-0-	-1218	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

08	248	N	246	-0-	-2	-0-	46	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	52	-0-	-413	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	N	-0-					-0-
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	21	1	181	3	N	-0-					-0-
12	310	N	103	-0-	-207	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	14	1	143	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	21	1	180	3	N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	2	N	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

08	2201	N	119	-0-	-2082	-0-	11	1	108	3	N	-0-					2
09	2130	N	120	-0-	-2010	-0-	12	1	108	3	N	-0-	1	1			1
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	-0-					1
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	386	3	N	13					14
							14	9									
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	N	-0-					14
*01	3100	N	3336	-0-	236	236	302	1	3019	2	N	14					-0-
							15	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	233	-0-	-232	-0-	21	1	212	3	N	-0-					-0-
09	480 N	173	-0-	-307	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
10	217 N	134	-0-	-83	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
11	240 N	55	-0-	-185	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
12	186 N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	56	1	560	3	N	-0-					-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	N	-0-					-0-
11	360 N	247	-0-	-113	-0-	25	1	222	3	N	-0-					-0-
12	341 N	228	-0-	-113	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

08	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	554	1	5566	3	N	-0-					3
09	5370 X	5171	-0-	-199	-0-	508	1	4656	3	N	6	6	1			3
						7	9									
10	5549 X	5266	-0-	-283	-0-	488	1	4778	3	N	-0-					3
11	5370 X	4734	-0-	-636	-0-	483	1	4249	3	N	2	2	1			3
						2	9									
12	5549 X	4613	-0-	-936	-0-	498	1	4115	2	N	-0-	3	1			-0-
01	5549 X	4684	-0-	-865	-0-	427	1	4257	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	75	1	750	3	N	-0-					-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	519	3	N	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	N	-0-					-0-
11	810 N	461	-0-	-349	-0-	47	1	414	3	N	-0-					-0-
12	589 N	366	-0-	-223	-0-	40	1	326	2	N	-0-					-0-
01	527 N	395	-0-	-132	-0-	36	1	359	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

08	434 N	378	-0-	-56	-0-	34	1	344	3	N	-0-					-0-
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	45	1	412	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	41	1	400	3	N	-0-					-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	N	-0-					-0-
12	465 N	287	-0-	-178	-0-	31	1	256	2	N	-0-					-0-
01	434 N	328	-0-	-106	-0-	30	1	298	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

08	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					26
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					26
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					26
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					26
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					26
01	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			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
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	3	N	-0-					-0-
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	54	1	491	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	713	N	511	-0-	-202	-0-	47	1	464	3	N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	58	1	509	3	N	-0-					-0-
12	558	N	400	-0-	-158	-0-	43	1	357	2	N	-0-					-0-
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	39	1	393	2	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
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	35	1	355	3	N	-0-					-0-
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	49	1	448	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	481	-0-	-108	-0-	45	1	436	3	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	3	N	-0-					-0-
12	527	N	280	-0-	-247	-0-	30	1	250	2	N	-0-					-0-
01	496	N	312	-0-	-184	-0-	28	1	284	2	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
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	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
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	127	1	1273	3	N	-0-					1
09	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	118	1	1078	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	110	1	1081	3	N	-0-					1
11	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	108	1	947	3	N	-0-					1
12	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	109	1	900	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	95	1	946	2	N	-0-					-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
08	992	N	819	-0-	-173	-0-	74	1	745	3	N	-0-					1
09	1230	N	712	-0-	-518	-0-	70	1	642	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1271	N	839	-0-	-432	-0-	78	1	761	3	N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	79	1	699	3	N	-0-					-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	76	1	631	2	N	-0-					-0-
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	71	1	711	2	N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	138	1	1390	3	N	-0-					1
09	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	150	1	1372	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	137	1	1339	3	N	-0-					1
11	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	141	1	1239	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	128	1	1054	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	117	1	1167	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	-0-					-0-
09	450	N	185	-0-	-265	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
10	465	N	222	-0-	-243	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	28	1	245	3	N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

08	775	N	726	-0-	-49	-0-	66	1	660	3	N	-0-					1
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	76	1	698	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	76	1	742	3	N	-0-					1
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	83	1	730	3	N	-0-					1
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	83	1	688	2	N	-0-	1	1			-0-
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	69	1	684	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

08	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	227	1	2283	3	N	-0-					2
09	2640	N	2385	-0-	-255	-0-	209	1	2174	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	2666	N	2093	-0-	-573	-0-	194	1	1899	3	N	-0-					1
11	2430	N	2066	-0-	-364	-0-	187	1	1878	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2480	N	1759	-0-	-721	-0-	184	1	1575	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	159	1	1591	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	594	1	4177	3	Y	-0-					43
09	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	574	1	14861	3	Y	-0-					43
10	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	544	1	3921	3	Y	-0-					43
11	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	564	1	14981	3	Y	2	2	1			43
							2	9									
12	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	2	2	1			43
01	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	4	4	1			43

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3788	-0-	688	688	343	1	3445	3	N	-0-					-0-
09	2858	N	2170	-0-	-688	-0-	213	1	1954	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	200	1	1963	3	N	-0-					1
11	2460	X	1766	-0-	-694	-0-	180	1	1585	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2542	X	1845	-0-	-697	-0-	199	1	1646	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2542	X	1858	-0-	-684	-0-	169	1	1689	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

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-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

08	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	200	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3043	-0-	43	43	234	1	2809	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	228	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	220	1	2742	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	493	-0-	-2607	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	106	1	1061	3	N	-0-					1
09	1170	N	995	-0-	-175	-0-	98	1	897	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1271	N	954	-0-	-317	-0-	88	1	866	3	N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	153	1	1344	3	N	1					1
							1	9									
12	1023	N	916	-0-	-107	-0-	99	1	817	2	N	-0-	1	1			-0-
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	76	1	762	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	17	1	151	3	N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	18	1	148	2	N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	63	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	61	1	1484	3	Y	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	61	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	59	1	1473	3	Y	-0-					-0-
12	1612 N	265	-0-	-1347	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

08	310 N	122	-0-	-188	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	3	N	-0-					-0-
10	682 N	399	-0-	-283	-0-	37	1	362	3	N	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-					-0-
12	434 N	287	-0-	-147	-0-	31	1	256	2	N	-0-					-0-
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	31	1	314	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	57	1	575	3	N	12					171
						13	9									
09	900 N	712	-0-	-188	-0-	69	1	637	3	N	5	1	1			175
						6	9									
10	899 N	787	-0-	-112	-0-	72	1	702	3	N	12					187
						13	9									
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	75	1	659	3	N	10					197
						11	9									
12	744 N	539	-0-	-205	-0-	53	1	441	2	N	41	26	1			212
						45	9									
01	775 N	488	-0-	-287	-0-	44	1	436	2	N	7	173	1			46
						8	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	3	N	-0-					-0-
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	35	1	317	3	N	-0-					-0-
10	434 N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	35	1	308	3	N	-0-					-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	35	1	286	2	N	-0-					-0-
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	106	1	1066	3	N	-0-					1
09	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	103	1	945	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	96	1	936	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	955	-0-	-185	-0-	97	1	857	3	N	1					1
							1	9									
12	1085	N	908	-0-	-177	-0-	98	1	810	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	89	1	888	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	417	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	406	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-					-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	476	3	N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	46	1	417	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	46	1	449	3	N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	46	1	400	3	N	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	47	1	391	2	N	-0-					-0-
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	41	1	408	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	17	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	16	1	132	2	N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	N	-0-					-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	30	1	265	3	N	-0-					-0-
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	31	1	255	2	N	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	27	1	267	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	Y	5					15
							6	9									
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					15
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					15
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					15
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	18	1	152	2	Y	-0-					15
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	-0-					15

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	127	1	1280	3	N	-0-					1
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	139	1	1271	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	125	1	1219	3	N	-0-					1
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	129	1	1139	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	124	1	1021	2	N	176	21	1			156
							194	9									
01	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	110	1	1097	2	N	-0-	155	1			1

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	48	1	1128	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	48	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	49	1	1168	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	211	-0-	-905	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					20
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	N	1	1	1			20
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					20
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	652	3	10	9	N	9					29
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	1	1			28
01	1054	N	732	-0-	-322	-0-	701	2	31	9	N	28					-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

08	434	N	425	-0-	-9	-0-	53	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	3	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	51	1	1263	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	224	-0-	-1047	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

08	930	N	840	-0-	-90	-0-	76	1	764	3	N	-0-					1
09	930	N	855	-0-	-75	-0-	84	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
10	992	N	848	-0-	-144	-0-	79	1	769	3	N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	816	3	N	-0-					-0-
12	899	N	873	-0-	-26	-0-	94	1	779	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	81	1	811	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	34	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	62	-0-	-403	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					7
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	N	-0-					7
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-					7
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	3	N	-0-					7
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	14	1	115	2	N	-0-					7
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	2	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	94	1	946	3	N	-0-					-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	696	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	64	1	624	3	N	-0-					-0-
11	930 N	589	-0-	-341	-0-	59	1	522	3	N	7					7
						8	9									
12	806 N	578	-0-	-228	-0-	62	1	516	2	N	-0-					7
01	682 N	529	-0-	-153	-0-	48	1	481	2	N	-0-					7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	N	-0-					-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	26	1	235	3	N	-0-					-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	3	N	-0-					-0-
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	24	1	195	2	N	-0-					-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

08	186 N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	2	N	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	121	1	1217	3	N	-0-					1
09	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	136	1	1248	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	124	1	1210	3	N	-0-					1
11	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	127	1	1117	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	111	1	914	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	102	1	1013	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	78	1	781	3	N	-0-					-0-
09	810 N	718	-0-	-92	-0-	71	1	646	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	868 N	737	-0-	-131	-0-	68	1	669	3	N	-0-					-0-
11	840 N	667	-0-	-173	-0-	68	1	599	3	N	-0-					-0-
12	744 N	659	-0-	-85	-0-	71	1	588	2	N	-0-					-0-
01	744 N	671	-0-	-73	-0-	61	1	610	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	115	1	1152	3	Y	-0-					1
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	100	1	920	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	98	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	918	-0-	-132	-0-	94	1	823	3	Y	1					1
							1	9									
12	1054	N	915	-0-	-139	-0-	99	1	816	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1054	N	912	-0-	-142	-0-	83	1	829	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					127
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					127
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					127
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	7	1	57	3	N	-0-					127
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					127
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	30	1	272	3	N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	28	1	269	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	N	-0-					-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	24	1	196	2	N	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	59	1	589	3	N	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	54	1	493	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	52	1	506	3	N	-0-					-0-
11	630	N	504	-0-	-126	-0-	51	1	453	3	N	-0-					-0-
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	53	1	437	2	N	-0-					-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	46	1	463	2	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
08	3100	N	4386	-0-	1286	1286	397	1	3987	3	N	2					72
							2	9									
09	3000	N	2552	-0-	-448	838	247	1	2262	3	N	39	1	1			110
							43	9									
10	3100	N	3655	-0-	555	1393	332	1	3254	3	N	63					173
							69	9									
11	4634	X	3241	-0-	-1393	-0-	326	1	2870	3	N	41	157	1			57
							45	9									
*12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	288	1	2379	2	N	121	14	1			164
							133	9									
01	2604	X	2569	-0-	-35	-0-	224	1	2237	2	N	98	163	1			99
							108	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	125	1	1251	3	N	-0-					1
09	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	128	1	1176	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	120	1	1174	3	N	-0-					1
11	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	122	1	1070	3	N	-0-					1
12	1364	N	1019	-0-	-345	-0-	110	1	909	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	100	1	994	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	109	1	1091	3	N	-0-					1
09	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	102	1	930	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	101	1	985	3	N	-0-					1
11	1170	N	957	-0-	-213	-0-	98	1	859	3	N	-0-					1
12	1054	N	892	-0-	-162	-0-	96	1	796	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	998	-0-	-87	-0-	91	1	907	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

08	403	N	129	-0-	-274	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
09	570	N	189	-0-	-381	-0-	19	1	170	3	N	-0-					-0-
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					7
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	N	-0-					7
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	3	N	-0-					7
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	N	-0-					7
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	N	-0-					7
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	71	1	710	3	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	491	3	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	N	-0-					-0-
11	750	N	421	-0-	-329	-0-	43	1	378	3	N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	59	1	490	2	N	-0-					-0-
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

08	961 N	564	-0-	-397	-0-	51	1	513	3	N	-0-					1
09	1020 N	882	-0-	-138	-0-	87	1	795	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1054 N	868	-0-	-186	-0-	80	1	788	3	N	-0-					-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	85	1	747	3	N	-0-					-0-
12	899 N	711	-0-	-188	-0-	77	1	634	2	N	-0-					-0-
01	868 N	759	-0-	-109	-0-	69	1	690	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	3	2	9	N	2	1	1			1
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					1
11	2610 N	1481	-0-	-1129	-0-	1480	3	1	9	N	1	1	1			1
12	1891 N	1371	-0-	-520	-0-	1371	2			N	-0-	1	1			-0-
01	1736 N	1382	-0-	-354	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	N	-0-					27
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	30	1	274	3	N	-0-					27
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	30	1	293	3	N	-0-					27
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	31	1	276	3	N	-0-					27
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	31	1	257	2	N	-0-					27
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	27	1	272	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

08	837 N	754	-0-	-83	-0-	68	1	686	3	N	-0-					1
09	930 N	891	-0-	-39	-0-	88	1	803	3	N	-0-	1	1			-0-
10	961 N	860	-0-	-101	-0-	80	1	780	3	N	-0-					-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	86	1	756	3	N	-0-					-0-
12	930 N	619	-0-	-311	-0-	67	1	552	2	N	-0-					-0-
01	868 N	733	-0-	-135	-0-	67	1	666	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	177	1	1778	3	N	-0-					1
09	2220 N	2016	-0-	-204	-0-	198	1	1816	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	2294 N	1949	-0-	-345	-0-	181	1	1768	3	N	-0-					1
11	1890 N	1795	-0-	-95	-0-	183	1	1611	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	2077 N	1506	-0-	-571	-0-	163	1	1343	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1953 N	1614	-0-	-339	-0-	147	1	1467	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	198	1	1987	3	N	-0-					1
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	194	1	1780	3	N	3	3	1			1
						3	9									
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	171	1	1673	3	N	-0-					1
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	171	1	1506	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	146	1	1204	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	133	1	1324	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

08	403 N	355	-0-	-48	-0-	32	1	323	3	N	-0-					-0-
09	480 N	271	-0-	-209	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	44	1	432	3	N	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	-0-					-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	2	N	-0-					-0-
01	465 N	333	-0-	-132	-0-	30	1	303	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

08	465 N	399	-0-	-66	-0-	36	1	363	3	N	-0-					-0-
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	49	1	453	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	43	1	426	3	N	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	388	3	N	-0-					-0-
12	527 N	300	-0-	-227	-0-	32	1	268	2	N	-0-					-0-
01	465 N	340	-0-	-125	-0-	31	1	309	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	215	1	2162	3	N	-0-					-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	117	1	1070	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	103	1	1013	3	N	-0-					1
11	1950 N	971	-0-	-979	-0-	99	1	872	3	N	-0-					1
12	1240 N	828	-0-	-412	-0-	89	1	739	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1116 N	792	-0-	-324	-0-	72	1	720	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	180	1	1810	3	Y	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	196	1	1968	3	Y	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	233	1	2284	3	Y	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	223	1	2162	3	Y	9	3	1			6
							10	9									
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	230	1	1954	2	Y	102	6	1			102
							112	9									
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	195	1	1949	2	Y	1	1	1			102
							1	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

08	279	N	191	-0-	-88	-0-	17	1	174	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	277	2	N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	30	1	297	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

08	155	N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	3	Y	-0-					75
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	Y	-0-					75
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	Y	-0-					75
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	Y	-0-					75
12	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					75
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	90	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	51	1	447	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	51	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	44	1	441	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

08	1364	N	630	-0-	-734	-0-	57	1	573	3	N	-0-					1
09	1650	N	903	-0-	-747	-0-	89	1	814	3	N	-0-	1	1			-0-
10	992	N	849	-0-	-143	-0-	79	1	770	3	N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	101	1	891	3	N	1					1
							1	9									
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	85	1	705	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	77	1	766	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	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
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	43	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	142	-0-	-943	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	125	1	1261	3	N	-0-					-0-
09	420	N	122	-0-	-298	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	91	1	892	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	893	-0-	-457	-0-	91	1	802	3	N	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	90	1	745	2	N	-0-					-0-
01	992	N	866	-0-	-126	-0-	79	1	787	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	107	-0-	-265	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
09	360	N	50	-0-	-310	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
10	403	N	57	-0-	-346	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	63	1	627	2	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
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	41	1	416	3	N	-0-					-0-
09	480	N	359	-0-	-121	-0-	35	1	324	3	N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	43	1	421	3	N	-0-					-0-
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	35	1	307	3	N	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	36	1	295	2	N	-0-					-0-
01	465	N	337	-0-	-128	-0-	31	1	306	2	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
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	N	-0-					-0-
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	51	1	471	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	49	1	485	3	N	-0-					-0-
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	49	1	428	3	N	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	49	1	402	2	N	-0-					-0-
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	40	1	399	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	827	-0-	-196	-0-	154	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	182	1	2492	3	Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	181	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	171	1	2426	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	370	-0-	-2327	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	1	1			-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
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	51	1	224	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	62	1	226	3	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	58	1	216	3	N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	50	1	187	3	N	-0-					-0-
12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	131	1	1320	3	N	-0-					1
09	1590	N	1249	-0-	-341	-0-	123	1	1124	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	110	1	1080	3	N	-0-					1
11	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	110	1	970	3	N	-0-					1
12	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	111	1	914	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	100	1	999	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

08	217 N	182	-0-	-35	-0-	23	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	620 N	81	-0-	-539	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	N	-0-					-0-
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	22	1	201	3	N	-0-					-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
11	360 N	206	-0-	-154	-0-	21	1	185	3	N	-0-					-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	2	N	-0-					-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

08	279 N	110	-0-	-169	-0-	20	1	90	3	N	-0-					-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	55	1	686	3	N	-0-					-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	70	1	259	3	N	-0-					-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	893	3	N	-0-					-0-
12	527 N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	186	1	1866	3	N	-0-					1
09	2010 N	1802	-0-	-208	-0-	177	1	1623	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	2108 N	1814	-0-	-294	-0-	168	1	1646	3	N	-0-					1
11	1980 N	1621	-0-	-359	-0-	165	1	1455	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1860 N	1549	-0-	-311	-0-	167	1	1382	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1829 N	1617	-0-	-212	-0-	147	1	1470	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

08	496 N	468	-0-	-28	-0-	87	1	381	3	N	-0-					-0-
09	510 N	471	-0-	-39	-0-	102	1	369	3	N	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	3	N	-0-					-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	100	1	374	3	N	-0-					-0-
12	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	2050	1	13893	3	N	-0-					51
09	49238 X	49238	-0-	-0-	-0-	2051	1	47187	3	N	-0-	34	1			17
10	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	2054	1	13989	3	N	-0-					17
11	49278 X	49278	-0-	-0-	-0-	2003	1	47267	3	N	7	7	1			17
						8	9									
*12	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-	12	1			5
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	13	15	1			3

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	92	1	925	3	N	-0-					-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	84	1	771	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	81	1	796	3	N	-0-					-0-
11	990 N	440	-0-	-550	-0-	45	1	395	3	N	-0-					-0-
12	899 N	214	-0-	-685	-0-	23	1	191	2	N	-0-					-0-
01	868 N	353	-0-	-515	-0-	32	1	321	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	135	1	1358	3	N	-0-					-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	133	1	1219	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	115	1	1125	3	N	-0-					1
11	1440 N	917	-0-	-523	-0-	94	1	823	3	N	-0-					1
12	1395 N	997	-0-	-398	-0-	108	1	889	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	115	1	1152	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	494	1	4967	3	N	-0-					-0-
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	311	1	2850	3	N	4	2	1			2
						4	9									
10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	274	1	2688	3	N	-0-					2
11	3540 X	2590	-0-	-950	-0-	264	1	2325	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	3658 X	2431	-0-	-1227	-0-	263	1	2168	2	N	-0-	2	1			-0-
01	3658 X	2520	-0-	-1138	-0-	229	1	2291	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

08	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 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
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					1
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5167	3	7	9	N	6	4	1			3
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					3
11	4500	X	3760	-0-	-740	-0-	3759	3	1	9	N	1	2	1			2
12	4650	X	3846	-0-	-804	-0-	3846	2			N	-0-	2	1			-0-
01	4650	X	3946	-0-	-704	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

08	62	N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

08	1457	X	1037	-0-	-420	-0-	129	1	908	3	Y	-0-					-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	126	1	2392	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	1045	-0-	-226	-0-	127	1	918	3	Y	-0-					-0-
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	116	1	2260	3	Y	-0-					-0-
12	2604	X	292	-0-	-2312	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	1	1	1			-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
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

08	558	N	393	-0-	-165	-0-	36	1	357	3	N	-0-					-0-
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	45	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	543	-0-	-77	-0-	50	1	493	3	N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	3	N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	415	2	N	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	47	1	470	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	18	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	16	1	131	2	N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	643	3	N	-0-					-0-
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	67	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	66	1	643	3	N	-0-					-0-
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	58	1	508	3	N	-0-					-0-
12	713	N	341	-0-	-372	-0-	37	1	304	2	N	-0-					-0-
01	713	N	610	-0-	-103	-0-	56	1	554	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	94	1	940	3	N	-0-					-0-
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	36	1	328	3	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	N	-0-					-0-
11	990	N	579	-0-	-411	-0-	59	1	520	3	N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	59	1	490	2	N	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	36	1	364	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	62	1	624	3	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
11	420	N	301	-0-	-119	-0-	31	1	270	3	N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

08	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

08	1271	X	942	-0-	-329	-0-	117	1	825	3	Y	-0-					-0-
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	111	1	2840	3	Y	-0-					-0-
10	1085	X	1007	-0-	-78	-0-	123	1	884	3	Y	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	119	1	3146	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	463	-0-	-2575	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

08	775	N	669	-0-	-106	-0-	83	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	83	1	2084	3	Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	85	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	81	1	2084	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	321	-0-	-1911	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	3	N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	39	1	354	3	N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	33	1	319	3	N	-0-					-0-
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	30	1	262	3	N	-0-					-0-
12	403	N	257	-0-	-146	-0-	28	1	229	2	N	-0-					-0-
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	24	1	235	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	54	1	544	3	N	-0-					-0-
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	48	1	444	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	45	1	439	3	N	-0-					-0-
11	570	N	258	-0-	-312	-0-	26	1	232	3	N	-0-					-0-
12	496	N	46	-0-	-450	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	69	1	692	3	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	N	-0-					-0-
11	750	N	618	-0-	-132	-0-	63	1	555	3	N	-0-					-0-
12	682	N	581	-0-	-101	-0-	63	1	518	2	N	-0-					-0-
01	682	N	555	-0-	-127	-0-	51	1	504	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	154	1	1546	3	Y	-0-					1
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	218	1	1994	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	171	1	1677	3	Y	-0-					1
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	187	1	1649	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2139	N	1228	-0-	-911	-0-	133	1	1095	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	177	1	1764	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	37	1	377	3	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	37	1	326	3	N	-0-					-0-
12	434	N	337	-0-	-97	-0-	36	1	301	2	N	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	106	1	1063	3	N	-0-					1
09	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	123	1	1130	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1395	N	915	-0-	-480	-0-	85	1	830	3	N	-0-					1
11	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	105	1	924	3	N	-0-					1
12	1302	N	907	-0-	-395	-0-	98	1	809	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	93	1	930	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	1102	-0-	-262	-0-	137	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	133	1	2977	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	1178	-0-	-124	-0-	144	1	1034	3	Y	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	137	1	3148	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	488	-0-	-2736	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					21
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	N	-0-					21
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	N	-0-					21
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					21
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-					21
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	21					-0-
							23	9									

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	427	1	4287	3	N	-0-					1
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	343	1	3143	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	300	1	2939	3	N	-0-					2
11	3750	X	2888	-0-	-862	-0-	295	1	2592	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3875	X	3197	-0-	-678	-0-	310	1	2555	2	N	302	182	1			122
							332	9									
01	3875	X	2904	-0-	-971	-0-	263	1	2629	2	N	11	6	1			127
							12	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	3	N	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	50	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	49	1	480	3	N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	47	1	415	3	N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	49	1	401	2	N	-0-					-0-
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	41	1	408	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	118	1	1181	3	N	-0-					1
09	1890	N	1100	-0-	-790	-0-	108	1	990	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	101	1	990	3	N	-0-					1
11	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	102	1	900	3	N	-0-					1
12	1147	N	850	-0-	-297	-0-	92	1	758	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	99	1	988	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

08	558	N	513	-0-	-45	-0-	95	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	111	1	1214	3	Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	106	1	1197	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	202	-0-	-1162	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	72	1	722	3	N	-0-					274
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	64	1	583	3	N	2	1	1			275
							2	9									
10	806	N	661	-0-	-145	-0-	61	1	600	3	N	-0-					275
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	61	1	535	3	N	70					345
							77	9									
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	65	1	537	2	N	29	189	1			185
							32	9									
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	58	1	582	2	N	1	4	1			182
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	292	1	2936	3	N	-0-					12
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	295	1	2706	3	N	4	3	1			13
							4	9									
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	253	1	2475	3	N	-0-					13
11	3120	X	2292	-0-	-828	-0-	234	1	2057	3	N	1	1	1			13
							1	9									
12	3224	X	2084	-0-	-1140	-0-	225	1	1859	2	N	-0-	1	1			12
01	3224	X	2065	-0-	-1159	-0-	188	1	1877	2	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

08	527	N	468	-0-	-59	-0-	42	1	426	3	N	-0-					-0-
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	38	1	348	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	35	1	340	3	N	-0-					-0-
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	34	1	303	3	N	-0-					-0-
12	403	N	298	-0-	-105	-0-	32	1	266	2	N	-0-					-0-
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	30	1	296	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	3	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	164	-0-	-1014	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	3	N	-0-					-0-
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	77	1	705	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	899	N	799	-0-	-100	-0-	74	1	725	3	N	-0-					-0-
11	840	N	698	-0-	-142	-0-	71	1	627	3	N	-0-					-0-
12	806	N	629	-0-	-177	-0-	68	1	561	2	N	-0-					-0-
01	806	N	650	-0-	-156	-0-	59	1	591	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	108	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	109	1	2728	3	Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	113	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	106	1	2736	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	391	-0-	-2399	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	64	1	281	3	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	75	1	619	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	73	1	273	3	N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	3	N	-0-					-0-
12	465	N	85	-0-	-380	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	25	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	604	-0-	-419	-0-	112	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	174	1	2449	3	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	185	1	687	3	Y	-0-					-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	187	1	2723	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	321	-0-	-2376	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	28	1	270	3	N	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	28	1	244	3	N	-0-					-0-
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	28	1	235	2	N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	25	1	246	2	N	-0-					-0-

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
08	1302	X	1038	-0-	-264	-0-	129	1	909	3	Y	-0-					-0-
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	126	1	2741	3	Y	-0-					-0-
10	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	128	1	924	3	Y	-0-					-0-
11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	118	1	2548	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	388	-0-	-2588	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1118	-0-	-308	-0-	208	1	910	3	Y	-0-					-0-
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	247	1	3202	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	1160	-0-	-173	-0-	246	1	914	3	Y	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	234	1	3406	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3565	X	531	-0-	-3034	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	921	-0-	-164	-0-	115	1	806	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3121	-0-	121	121	115	1	3006	3	Y	-0-					-0-
10	1078	N	957	-0-	-121	-0-	117	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3101	-0-	101	101	111	1	2990	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	440	-0-	-2381	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2203	-0-	-990	-0-	199	1	2004	3	N	-0-					1
09	3090	X	1080	-0-	-2010	-0-	106	1	973	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	3193	X	963	-0-	-2230	-0-	89	1	874	3	N	-0-					1
11	2130	X	581	-0-	-1549	-0-	59	1	522	3	N	-0-					-0-
12	2201	X	325	-0-	-1876	-0-	35	1	290	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1669	-0-	-532	-0-	152	1	1517	2	N	-0-					-0-

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
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	79	1	793	3	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	52	1	474	3	N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	N	-0-					-0-
11	720	N	388	-0-	-332	-0-	40	1	348	3	N	-0-					-0-
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	36	1	293	2	N	-0-					-0-
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	34	1	338	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	93	1	930	3	N	-0-					1
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	149	1	1368	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	145	1	1423	3	N	-0-					1
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	191	1	1682	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1364	N	565	-0-	-799	-0-	61	1	504	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	133	1	1326	2	N	-0-					-0-

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
08	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	134	1	1345	3	N	-0-					1
09	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	160	1	1462	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	148	1	1446	3	N	-0-					1
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	145	1	1271	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	1326	-0-	-348	-0-	143	1	1183	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	130	1	1298	2	N	-0-					-0-

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
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	339	1	3409	3	N	-0-					1
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	270	1	2478	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	228	1	2228	3	N	-0-					1
11	3060	X	1238	-0-	-1822	-0-	126	1	1111	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3162	X	1148	-0-	-2014	-0-	124	1	1024	2	N	-0-	1	1			-0-
01	3162	X	1801	-0-	-1361	-0-	164	1	1637	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	107	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	129	1	1707	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	126	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	122	1	1663	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	277	-0-	-1459	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	663	-0-	-174	-0-	123	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	159	1	2230	3	Y	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	161	1	597	3	Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	141	1	2060	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	300	-0-	-1963	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	222	1	2227	3	N	20					69
							22	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1406	3	N	1	1	1			69
							1	9									
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1333	3	N	13					82
							14	9									
11	2220	N	1331	-0-	-889	-0-	136	1	1194	3	N	1	1	1			82
							1	9									
12	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	123	1	1018	2	N	4	1	1			85
							4	9									
01	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	108	1	1081	2	N	13					98
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

08	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	242	1	2435	3	N	-0-					2
09	2880	N	2381	-0-	-499	-0-	234	1	2145	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	2883	N	2454	-0-	-429	-0-	227	1	2227	3	N	-0-					1
11	2580	N	2215	-0-	-365	-0-	226	1	1988	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2449	N	2093	-0-	-356	-0-	226	1	1867	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2449	N	2183	-0-	-266	-0-	199	1	1984	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					-0-

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	136	1	1369	3	N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	N	31	1	1			30
							34	9									
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	81	1	793	3	N	-0-					30
11	1470	N	719	-0-	-751	-0-	73	1	646	3	N	-0-					30
12	868	N	720	-0-	-148	-0-	78	1	642	2	N	-0-					30
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	67	1	672	2	N	30					-0-
							33	9									

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	227	1	2284	3	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	128	1	1169	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	118	1	1155	3	N	-0-					1
11	2040	N	1110	-0-	-930	-0-	113	1	997	3	N	-0-					1
12	1333	N	1035	-0-	-298	-0-	112	1	923	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	100	1	1000	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	52	1	519	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-

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
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	121	1	1215	3	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	88	1	804	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	111	1	975	3	N	1					1
							1	9									
12	930	N	200	-0-	-730	-0-	22	1	178	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	72	1	717	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	15	1	121	2	N	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	3	N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	35	1	320	3	N	-0-					-0-
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	34	1	331	3	N	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	34	1	284	2	N	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	30	1	298	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	137	1	600	3	Y	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	166	1	2112	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	217	1	806	3	Y	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	156	1	2050	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	333	-0-	-1992	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	57	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	89	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	97	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	131	-0-	-954	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	475	3	N	-0-					-0-
09	510	N	452	-0-	-58	-0-	44	1	407	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	43	1	418	3	N	-0-					-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	43	1	375	3	N	-0-					-0-
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	43	1	352	2	N	-0-					-0-
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	37	1	374	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	94	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	95	1	1682	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	81	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	694	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	238	-0-	-1591	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

08	2573	N	1755	-0-	-818	-0-	159	1	1596	3	N	-0-					63
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	284	1	2603	3	N	3	3	1			63
							3	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	189	1	1847	3	N	-0-					63
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	222	1	1950	3	N	1	1	1			63
							1	9									
12	2976	N	2460	-0-	-516	-0-	266	1	2194	2	N	-0-	1	1			62
*01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	268	1	2670	2	N	40					102
							44	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	250	1	2319	3	Y	-0-					21
09	3000	N	3655	-0-	655	655	268	1	3384	3	Y	3	2	1			22
							3	9									
10	3100	N	2706	-0-	-394	261	265	1	2441	3	Y	-0-					22
11	3000	N	3740	-0-	740	1001	286	1	3453	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
*12	2694	X	1693	-0-	-1001	-0-	155	1	1538	2	Y	-0-	1	1			21
01	1643	X	144	-0-	-1499	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					21

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
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	112	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	105	1	1905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	95	1	775	3	Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	90	1	1706	3	Y	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	27	1	272	2	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
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	23	1	207	3	N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	22	1	218	3	N	-0-					-0-
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	21	1	182	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	26	1	217	2	N	-0-					-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	19	1	188	2	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
08	3100	N	3106	-0-	6	6	281	1	2825	3	Y	-0-					-0-
09	2405	N	2399	-0-	-6	-0-	236	1	2160	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	211	1	2063	3	Y	-0-					1
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	201	1	1765	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	198	1	1631	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	172	1	1716	2	Y	-0-					-0-

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
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	218	1	1613	3	Y	-0-					1
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	242	1	2587	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	231	1	1546	3	Y	-0-					1
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	230	1	2476	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	104	1	1089	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	97	1	966	2	Y	-0-					-0-

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
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	79	1	795	3	N	-0-					1
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	90	1	829	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	84	1	820	3	N	-0-					-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	86	1	753	3	N	-0-					-0-
12	961	N	723	-0-	-238	-0-	78	1	645	2	N	-0-					-0-
01	899	N	784	-0-	-115	-0-	71	1	713	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	52	1	521	3	N	-0-					-0-
09	600	N	513	-0-	-87	-0-	50	1	462	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	48	1	467	3	N	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	50	1	436	3	N	-0-					-0-
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	49	1	407	2	N	-0-					-0-
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	41	1	413	2	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
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	216	1	946	3	N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	226	1	2386	3	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	190	1	706	3	N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	161	1	1795	3	N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1214	-0-	-274	-0-	226	1	988	3	Y	-0-					-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	270	1	3355	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1262	-0-	-164	-0-	268	1	994	3	Y	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	267	1	3405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3689	X	521	-0-	-3168	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	141	1	1413	3	N	-0-					1
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	179	1	1642	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	149	1	1456	3	N	-0-					1
11	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	135	1	1188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1891	N	1326	-0-	-565	-0-	137	1	1134	2	N	50	1	1			50
							55	9									
01	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	114	1	1142	2	N	-0-					50

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
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	162	1	918	3	Y	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	139	1	1364	3	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	136	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	133	1	1350	3	Y	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	Y	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	14	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	73	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	92	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	84	1	620	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	66	-0-	-709	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	190	1	833	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3576	-0-	576	576	257	1	3319	3	Y	-0-					-0-
10	1792	N	1216	-0-	-576	-0-	258	1	958	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3568	-0-	568	568	248	1	3320	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	536	-0-	-2285	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	1	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	72	1	728	3	N	-0-					1
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	87	1	798	3	N	-0-	1	1			-0-
10	992	N	857	-0-	-135	-0-	79	1	778	3	N	-0-					-0-
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	79	1	691	3	N	-0-					-0-
12	930	N	739	-0-	-191	-0-	80	1	659	2	N	-0-					-0-
01	868	N	799	-0-	-69	-0-	73	1	726	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1314	-0-	-732	-0-	154	1	1160	3	Y	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	153	1	3466	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1658	-0-	-47	-0-	194	1	1464	3	Y	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	193	1	4560	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3534	X	893	-0-	-2641	-0-	36	1	857	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3534	X	346	-0-	-3188	-0-	31	1	314	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	26	1	236	3	N	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	21	1	212	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

08	217	N	152	-0-	-65	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
09	270	N	164	-0-	-106	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	135	1	1357	3	N	-0-					1
09	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	120	1	1097	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	116	1	1140	3	N	-0-					1
11	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	110	1	967	3	N	-0-					1
12	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	112	1	923	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	99	1	992	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	164	1	1650	3	Y	5					164
							6	9									
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	158	1	1447	3	Y	5	2	1			167
							6	9									
10	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	146	1	1430	3	Y	15					182
							17	9									
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	146	1	1284	3	Y	16	1	1			197
							18	9									
12	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	147	1	1212	2	Y	35	183	1			49
							39	9									
01	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	127	1	1268	2	Y	13	6	1			56
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	347	1	3485	3	N	-0-					1
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	414	1	3789	3	N	5	4	1			2
							6	9									
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	394	1	3860	3	N	-0-					2
11	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	333	1	2925	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	4340	X	2972	-0-	-1368	-0-	321	1	2651	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4340	X	3218	-0-	-1122	-0-	293	1	2925	2	N	-0-					-0-

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
08	3100	N	3146	-0-	46	46	283	1	2846	3	N	15					102
							17	9									
09	2723	N	2677	-0-	-46	-0-	259	1	2374	3	N	40	2	1			140
							44	9									
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	191	1	1871	3	N	20					160
							22	9									
11	2910	X	1588	-0-	-1322	-0-	161	1	1416	3	N	10	1	1			169
							11	9									
12	3007	X	1468	-0-	-1539	-0-	159	1	1309	2	N	-0-	1	1			168
01	3007	X	1474	-0-	-1533	-0-	132	1	1318	2	N	22	2	1			188
							24	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	46	1	460	3	N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	689	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	604	3	N	-0-					-0-
12	806	N	616	-0-	-190	-0-	62	1	508	2	N	42					42
							46	9									
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	51	1	512	2	N	-0-					42

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	3	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-					-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	29	1	258	3	N	-0-					-0-
12	496	N	323	-0-	-173	-0-	33	1	276	2	N	13					13
							14	9									
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	28	1	276	2	N	13					-0-
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4601	-0-	1501	1501	416	1	4185	3	N	-0-					1
09	3000	N	2574	-0-	-426	1075	253	1	2319	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	N	2353	-0-	-747	328	218	1	2135	3	N	-0-					1
11	2850	X	1992	-0-	-858	-0-	203	1	1788	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2945	X	1752	-0-	-1193	-0-	189	1	1557	2	N	5	1	1			5
							6	9									
01	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	168	1	1680	2	N	-0-					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	418	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
11	390	N	124	-0-	-266	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	17	1	140	2	N	27					27
							30	9									
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	15	1	149	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	98	1	988	3	N	-0-					1
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	159	1	1457	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	136	1	1332	3	N	-0-					1
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	128	1	1123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	116	1	956	2	N	117	1	1			117
							129	9									
01	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	106	1	1059	2	N	20					137
							22	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	612	3	N	-0-					-0-
09	660	N	569	-0-	-91	-0-	56	1	512	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	53	1	520	3	N	-0-					-0-
11	660	N	509	-0-	-151	-0-	52	1	457	3	N	-0-					-0-
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	56	1	462	2	N	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	50	1	495	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	83	1	831	3	N	-0-					1
09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	91	1	837	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1054	N	882	-0-	-172	-0-	82	1	800	3	N	-0-					-0-
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	83	1	733	3	N	-0-					-0-
12	961	N	513	-0-	-448	-0-	55	1	458	2	N	-0-					-0-
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	83	1	827	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	4	1	45	3	N	-0-					10
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	16	1	149	3	N	-0-					10
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					10
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					10
12	186	N	65	-0-	-121	-0-	7	1	58	2	N	-0-					10
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	476	1	4786	3	N	-0-					2
09	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	543	1	4973	3	N	6	5	1			3
						7	9									
10	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	506	1	4954	3	N	-0-					3
11	5100 X	4329	-0-	-771	-0-	442	1	3885	3	N	2	2	1			3
						2	9									
12	5487 X	3942	-0-	-1545	-0-	426	1	3516	2	N	-0-	3	1			-0-
01	5487 X	4412	-0-	-1075	-0-	402	1	4010	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

08	2914 X	2440	-0-	-474	-0-	454	1	1986	3	Y	-0-					1
09	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	491	1	5016	3	Y	-0-					1
10	2790 X	2488	-0-	-302	-0-	528	1	1960	3	Y	-0-					1
11	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	515	1	5452	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	5704 X	788	-0-	-4916	-0-	787	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	170	1	1706	3	N	-0-					45
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	120	1	1100	3	N	2	1	1			46
						2	9									
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	106	1	1040	3	N	-0-					46
11	1830 N	996	-0-	-834	-0-	102	1	894	3	N	-0-					46
12	1271 N	919	-0-	-352	-0-	99	1	820	2	N	-0-	1	1			45
01	1147 N	993	-0-	-154	-0-	90	1	903	2	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

08	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	125	1	1255	3	N	-0-					1
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	159	1	1456	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	146	1	1427	3	N	-0-					1
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	143	1	1260	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1674 N	1354	-0-	-320	-0-	146	1	1208	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	129	1	1287	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

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-

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
08	11718	X	9115	-0-	-2603	-0-	1695	1	7420	3	Y	-0-					3
09	11130	X	9128	-0-	-2002	-0-	1991	1	7136	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	10447	X	9387	-0-	-1060	-0-	1992	1	7395	3	Y	-0-					3
11	10110	X	8873	-0-	-1237	-0-	1890	1	6979	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	4	4	1			3
01	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	7	8	1			2

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	422	1	4243	3	N	-0-					3
09	5070	X	4410	-0-	-660	-0-	433	1	3971	3	N	5	6	1			2
							6	9									
10	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	422	1	4135	3	N	-0-					2
11	5100	X	4128	-0-	-972	-0-	421	1	3705	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	5270	X	3983	-0-	-1287	-0-	430	1	3553	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4650	X	4067	-0-	-583	-0-	370	1	3697	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	336	1	3375	3	N	-0-					2
09	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	315	1	2882	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	315	1	3080	3	N	-0-					2
11	3690	X	2973	-0-	-717	-0-	303	1	2669	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3751	X	2805	-0-	-946	-0-	303	1	2502	2	N	-0-	2	1			-0-
01	3720	X	3024	-0-	-696	-0-	275	1	2749	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	194	1	1954	3	N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	172	1	1577	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	130	1	1270	3	N	-0-					1
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	120	1	1055	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	102	1	839	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	69	1	690	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	409	1	4112	3	N	-0-					55
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	284	1	2598	3	N	6	59	1			2
							7	9									
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	279	1	2731	3	N	-0-					2
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	282	1	2480	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	303	1	2503	2	N	-0-	3	1			-0-
*01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	265	1	2650	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1757	-0-	-134	-0-	253	1	1504	3	Y	-0-					1
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	286	1	3371	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1891	X	1728	-0-	-163	-0-	284	1	1444	3	Y	-0-					1
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	280	1	3406	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3193	X	993	-0-	-2200	-0-	60	1	933	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3193	X	609	-0-	-2584	-0-	55	1	553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	210	1	2112	3	N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	162	1	1482	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	83	1	815	3	N	-0-					1
11	1620	N	776	-0-	-844	-0-	79	1	696	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	709	-0-	-965	-0-	77	1	632	2	N	-0-	1	1			-0-
01	899	N	767	-0-	-132	-0-	70	1	697	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

08	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	243	1	2441	3	N	-0-					-0-
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	246	1	2254	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	297	1	2910	3	N	-0-					1
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	303	1	2666	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	2697	X	2472	-0-	-225	-0-	267	1	2205	2	N	-0-	2	1			-0-
01	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	237	1	2370	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	255	1	2558	3	N	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	196	1	1799	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	177	1	1730	3	N	-0-					1
11	2700	N	1622	-0-	-1078	-0-	165	1	1456	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	N	1518	-0-	-559	-0-	164	1	1354	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1922	N	1527	-0-	-395	-0-	139	1	1388	2	N	-0-					-0-

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
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	427	1	4290	3	N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	334	1	3063	3	N	4	2	1			2
							4	9									
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	305	1	2990	3	N	-0-					2
11	4350	X	2880	-0-	-1470	-0-	294	1	2585	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	4495	X	2708	-0-	-1787	-0-	293	1	2415	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4495	X	2758	-0-	-1737	-0-	251	1	2507	2	N	-0-					-0-

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
08	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	581	1	2543	3	Y	-0-					1
09	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	673	1	8768	3	Y	-0-					1
10	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	670	1	2489	3	Y	-0-					1
11	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	674	1	9081	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4433	X	1665	-0-	-2768	-0-	1664	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1	2	1			-0-

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	132	1	1324	3	N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	122	1	1114	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	102	1	997	3	N	-0-					1
11	1410	N	864	-0-	-546	-0-	88	1	776	3	N	-0-					1
12	1271	N	821	-0-	-450	-0-	89	1	732	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	857	-0-	-228	-0-	78	1	779	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	103	1	1036	3	N	-0-					1
09	1080	N	949	-0-	-131	-0-	93	1	856	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1457	N	997	-0-	-460	-0-	92	1	905	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	781	-0-	-329	-0-	80	1	701	3	N	-0-					-0-
12	992	N	836	-0-	-156	-0-	90	1	746	2	N	-0-					-0-
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	82	1	818	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170 X	1860	-0-	-310	-0-	346	1	1514	3	Y	-0-					1
09	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	435	1	5562	3	Y	-0-					1
10	2170 X	2074	-0-	-96	-0-	440	1	1634	3	Y	-0-					1
11	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	431	1	5710	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	6014 X	850	-0-	-5164	-0-	849	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	1	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	383	1	3853	3	N	-0-					2
09	4200 X	3721	-0-	-479	-0-	366	1	3349	3	N	5	5	1			2
						6	9									
10	4433 X	3683	-0-	-750	-0-	341	1	3342	3	N	-0-					2
11	4290 X	3314	-0-	-976	-0-	338	1	2975	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	4433 X	3183	-0-	-1250	-0-	344	1	2839	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4247 X	3276	-0-	-971	-0-	298	1	2978	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

08	155 N	140	-0-	-15	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	3	Y	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	59	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	3	Y	-0-					-0-
12	713 N	60	-0-	-653	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
10	248 N	153	-0-	-95	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	N	-0-					-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

08	124 N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	142	1	1430	3	N	-0-					1
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	1618	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	163	1	1600	3	N	-0-					1
11	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	150	1	1317	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1829 N	1488	-0-	-341	-0-	154	1	1268	2	N	60	1	1			60
						66	9									
01	1767 N	1507	-0-	-260	-0-	136	1	1356	2	N	14					74
						15	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
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	173	1	1741	3	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	66	1	608	3	N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	529	3	N	-0-					-0-
11	930	N	486	-0-	-444	-0-	50	1	436	3	N	-0-					-0-
12	682	N	459	-0-	-223	-0-	50	1	409	2	N	-0-					-0-
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	42	1	421	2	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
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	55	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	63	1	1655	3	Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	89	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	97	1	2722	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	287	-0-	-457	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-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
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	115	1	1154	3	N	-0-					1
09	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	106	1	972	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	102	1	997	3	N	-0-					1
11	1230	N	979	-0-	-251	-0-	100	1	879	3	N	-0-					1
12	1116	N	943	-0-	-173	-0-	102	1	841	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	88	1	883	2	N	-0-					-0-

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
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	20	1	202	3	N	-0-					12
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					12
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					12
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	17	1	154	3	N	-0-					12
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	19	1	157	2	N	-0-					12
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	N	12					-0-
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	66	1	659	3	N	-0-					1
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	87	1	793	3	N	-0-	1	1			-0-
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	77	1	754	3	N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	82	1	718	3	N	-0-					-0-
12	899	N	541	-0-	-358	-0-	58	1	483	2	N	-0-					-0-
01	837	N	644	-0-	-193	-0-	59	1	585	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	166	1	1672	3	N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	162	1	1485	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	145	1	1422	3	N	-0-					1
11	1770	N	1496	-0-	-274	-0-	153	1	1342	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	132	1	1087	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	119	1	1186	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
11	270	N	107	-0-	-163	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	234	1	2347	3	N	-0-					1
09	2490	N	2197	-0-	-293	-0-	216	1	1978	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2635	N	2256	-0-	-379	-0-	209	1	2047	3	N	-0-					1
11	2490	N	2022	-0-	-468	-0-	206	1	1815	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	211	1	1741	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	184	1	1841	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	102	1	1022	3	N	-0-					1
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	116	1	1065	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	118	1	1152	3	N	-0-					1
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	106	1	935	3	N	-0-					1
12	1209	N	997	-0-	-212	-0-	108	1	889	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	92	1	920	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3558	-0-	458	458	322	1	3236	3	N	-0-					44
09	2504	N	2046	-0-	-458	-0-	201	1	1845	3	N	-0-					44
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	151	1	1477	3	N	-0-					44
11	2580	X	1522	-0-	-1058	-0-	155	1	1360	3	N	6	3	1			47
							7	9									
12	2666	X	1299	-0-	-1367	-0-	140	1	1158	2	N	1	4	1			44
							1	9									
01	2666	X	1376	-0-	-1290	-0-	125	1	1251	2	N	-0-	44	1			-0-

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
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	148	1	1487	3	N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	95	1	867	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	85	1	834	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	788	-0-	-772	-0-	80	1	708	3	N	-0-					-0-
12	992	N	736	-0-	-256	-0-	80	1	656	2	N	-0-					-0-
01	930	N	776	-0-	-154	-0-	71	1	705	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	238	1	2387	3	N	-0-					1
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	189	1	1729	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	145	1	1415	3	N	-0-					1
11	2550	N	1252	-0-	-1298	-0-	128	1	1123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1984	N	870	-0-	-1114	-0-	93	1	768	2	N	8	1	1			8
							9	9									
01	1550	N	753	-0-	-797	-0-	68	1	676	2	N	8					-0-
							9	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
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	79	1	790	3	N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	559	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	475	3	N	-0-					-0-
11	840	N	590	-0-	-250	-0-	60	1	530	3	N	-0-					-0-
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	57	1	469	2	N	3					3
							3	9									
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	40	1	398	2	N	3					-0-
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	84	1	840	3	N	-0-					1
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	81	1	743	3	N	-0-	1	1			-0-
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	77	1	757	3	N	-0-					-0-
11	900	N	757	-0-	-143	-0-	77	1	680	3	N	-0-					-0-
12	837	N	714	-0-	-123	-0-	77	1	637	2	N	-0-					-0-
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	60	1	603	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	24	1	246	3	N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	26	1	241	3	N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	24	1	213	3	N	21	178	1			61
							23	9									
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	199	2	N	53	26	1			88
							58	9									
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	21	1	207	2	N	35	7	1			116
							39	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	26	1	250	3	N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	22	1	194	3	N	-0-					-0-
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	20	1	165	2	N	-0-					-0-
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	18	1	177	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	3	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	606	-0-	-564	-0-	62	1	544	3	N	-0-					-0-
12	713	N	577	-0-	-136	-0-	62	1	515	2	N	-0-					-0-
01	682	N	638	-0-	-44	-0-	58	1	580	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	148	1	1492	3	N	-0-					1
09	1590	N	1306	-0-	-284	-0-	128	1	1176	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1674	N	1275	-0-	-399	-0-	118	1	1157	3	N	-0-					1
11	1590	N	1175	-0-	-415	-0-	120	1	1055	3	N	-0-					1
12	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	112	1	924	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	111	1	1104	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

08	2542	X	1986	-0-	-556	-0-	247	1	1739	3	Y	-0-					1
09	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	267	1	6891	3	Y	-0-					1
10	2449	X	2220	-0-	-229	-0-	271	1	1949	3	Y	-0-					1
11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	258	1	6829	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	6975	X	1076	-0-	-5899	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	1	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	376	1	3781	3	N	-0-					1
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	338	1	3101	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	255	1	2495	3	N	-0-					2
11	3510	X	2316	-0-	-1194	-0-	236	1	2080	3	N	-0-	1	1			1
12	3627	X	2228	-0-	-1399	-0-	241	1	1987	2	N	-0-	1	1			-0-
01	3627	X	2304	-0-	-1323	-0-	210	1	2094	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

08	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	1223	1	12290	3	N	-0-					2
09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	753	1	6901	3	N	8	6	1			4
							9	9									
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	679	1	6647	3	N	-0-					4
11	8280	X	6389	-0-	-1891	-0-	652	1	5734	3	N	3	3	1			4
							3	9									
12	8556	X	6098	-0-	-2458	-0-	659	1	5439	2	N	-0-	4	1			-0-
01	8556	X	6264	-0-	-2292	-0-	570	1	5694	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 N	353	-0-	-112	-0-	66	1	287	3	Y	-0-					28
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	77	1	435	3	Y	-0-					28
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	75	1	280	3	Y	-0-					28
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	74	1	430	3	Y	-0-					28
12	527 N	49	-0-	-478	-0-	49	2			Y	-0-					28
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	18	1			10

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527 N	461	-0-	-66	-0-	86	1	375	3	N	-0-					-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	104	1	1259	3	N	-0-					-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	104	1	387	3	N	-0-					-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	97	1	1222	3	N	-0-					-0-
12	1364 N	190	-0-	-1174	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

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
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					2
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					2
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	73	1	728	2	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
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	147	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	131	1	1199	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	122	1	1199	3	N	-0-					1
11	1560 N	1177	-0-	-383	-0-	120	1	1057	3	N	-0-					1
12	1364 N	841	-0-	-523	-0-	91	1	750	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1333 N	770	-0-	-563	-0-	70	1	700	2	N	-0-					-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
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	54	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	67	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	67	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	62	1	695	3	Y	-0-					-0-
12	806 N	103	-0-	-703	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					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
08	2325 X	2026	-0-	-299	-0-	252	1	1774	3	Y	-0-					1
09	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	247	1	6451	3	Y	-0-					1
10	2325 X	2084	-0-	-241	-0-	254	1	1830	3	Y	-0-					1
11	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	232	1	6220	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	6603 X	956	-0-	-5647	-0-	954	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	1	2	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643 X	1311	-0-	-332	-0-	244	1	1067	3	Y	-0-					-0-
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	291	1	3922	3	Y	-0-					-0-
10	1488 X	1332	-0-	-156	-0-	283	1	1049	3	Y	-0-					-0-
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	241	1	3364	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	4030 X	611	-0-	-3419	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045 X	5990	-0-	-55	-0-	542	1	5448	3	N	-0-					4
09	6480 X	5777	-0-	-703	-0-	568	1	5202	3	N	6	7	1			3
						7	9									
10	6696 X	5619	-0-	-1077	-0-	521	1	5098	3	N	-0-					3
11	6480 X	5378	-0-	-1102	-0-	549	1	4827	3	N	2	2	1			3
						2	9									
12	6541 X	4718	-0-	-1823	-0-	510	1	4208	2	N	-0-	3	1			-0-
01	5983 X	5157	-0-	-826	-0-	470	1	4687	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	172	1	1725	3	N	-0-					1
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	159	1	1460	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	149	1	1457	3	N	-0-					1
11	1830 N	1432	-0-	-398	-0-	146	1	1285	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1674 N	1354	-0-	-320	-0-	146	1	1208	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	137	1	1367	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829 X	1221	-0-	-608	-0-	227	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	274	1	3772	3	Y	-0-					-0-
10	1457 X	1248	-0-	-209	-0-	265	1	983	3	Y	-0-					-0-
11	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	254	1	3542	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	4185 X	518	-0-	-3667	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 N	404	-0-	-92	-0-	75	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	89	1	1072	3	Y	-0-					-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	87	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	86	1	1081	3	Y	-0-					-0-
12	1209 N	186	-0-	-1023	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	N	-0-					-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	3	N	-0-					-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	31	1	272	3	N	-0-					-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	32	1	265	2	N	-0-					-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	30	1	297	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

08	3627 X	3060	-0-	-567	-0-	569	1	2491	3	Y	-0-					1
09	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	678	1	9612	3	Y	-0-					1
10	3534 X	3204	-0-	-330	-0-	680	1	2524	3	Y	-0-					1
11	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	644	1	9470	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	6324 X	1540	-0-	-4784	-0-	1539	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	3	3	1			1

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	679	3	N	-0-					-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	818	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	N	-0-					-0-
11	720 N	549	-0-	-171	-0-	56	1	493	3	N	-0-					-0-
12	930 N	565	-0-	-365	-0-	61	1	501	2	N	3					3
						3	9									
01	651 N	592	-0-	-59	-0-	54	1	535	2	N	3					-0-
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
11	330 N	96	-0-	-234	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
09	390 N	309	-0-	-81	-0-	30	1	279	3	N	-0-					-0-
10	403 N	294	-0-	-109	-0-	27	1	267	3	N	-0-					-0-
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	27	1	239	3	N	-0-					-0-
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	26	1	217	2	N	-0-					-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	23	1	229	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

08	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	187	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	219	1	2023	3	Y	-0-					-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	208	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	194	1	1860	3	Y	-0-					-0-
12	2325 N	274	-0-	-2051	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	828	-0-	-257	-0-	154	1	674	3	Y	-0-					-0-
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	216	1	2517	3	Y	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	214	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	203	1	2456	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	324	-0-	-2497	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	139	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	164	1	2198	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	162	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	155	1	2155	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	384	-0-	-1786	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	2	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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	69	1	695	3	N	-0-					67
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	82	1	755	3	N	1	1	1			67
							1	9									
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	80	1	786	3	N	2					69
							2	9									
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	76	1	672	3	N	-0-					69
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	88	1	725	2	N	-0-	1	1			68
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	73	1	732	2	N	68					-0-
							75	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

08	713	N	699	-0-	-14	-0-	63	1	636	3	N	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	74	1	674	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	837	N	737	-0-	-100	-0-	68	1	669	3	N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	68	1	600	3	N	-0-					-0-
12	775	N	609	-0-	-166	-0-	66	1	543	2	N	-0-					-0-
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	61	1	608	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

08	1395	X	1064	-0-	-331	-0-	132	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	133	1	3384	3	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1194	-0-	-170	-0-	146	1	1048	3	Y	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	140	1	3658	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	503	-0-	-3124	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

08	620	N	153	-0-	-467	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

08	465	N	421	-0-	-44	-0-	78	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	91	1	609	3	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	90	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	88	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	71	-0-	-642	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	111	1	1112	3	N	-0-					1
09	1650	N	1427	-0-	-223	-0-	140	1	1285	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	129	1	1262	3	N	-0-					1
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	139	1	1224	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1488	N	981	-0-	-507	-0-	106	1	875	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	99	1	989	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	39	1	360	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	137	1	1344	3	N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	104	1	915	3	N	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	77	1	632	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1488	N	736	-0-	-752	-0-	67	1	669	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	141	1	1114	3	Y	1					22
							1	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	144	1	1321	3	Y	3	1	1			24
							3	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	140	1	999	3	Y	3					27
							3	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	137	1	1241	3	Y	2					29
							2	9									
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	79	1	738	2	Y	29	26	1			32
							32	9									
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	69	1	694	2	Y	-0-	30	1			2

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

08	2232	X	1754	-0-	-478	-0-	326	1	1428	3	Y	-0-					1
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	399	1	4857	3	Y	-0-					1
10	2077	X	1927	-0-	-150	-0-	409	1	1518	3	Y	-0-					1
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	380	1	4801	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	5425	X	690	-0-	-4735	-0-	689	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	1	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					116
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	24	1	216	3	N	-0-					116
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	22	1	217	3	N	-0-					116
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	22	1	197	3	N	-0-					116
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	22	1	180	2	N	-0-	1	1			115
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	19	1	189	2	N	-0-					115

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961 N	889	-0-	-72	-0-	163	1	714	3	Y	11					84
						12	9									
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	191	1	1299	3	Y	15					99
						17	9									
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	187	1	693	3	Y	5					104
						6	9									
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	165	1	1160	3	Y	9					113
						10	9									
12	1550 N	164	-0-	-1386	-0-	158	2	6	9	Y	5					118
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2	1	1			119

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	99	1	995	3	N	-0-					-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	96	1	880	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	76	1	740	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	542	-0-	-508	-0-	55	1	487	3	N	-0-					-0-
12	1023 N	641	-0-	-382	-0-	69	1	572	2	N	-0-					-0-
01	806 N	631	-0-	-175	-0-	57	1	574	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

08	496 N	268	-0-	-228	-0-	24	1	244	3	N	-0-					5
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	38	1	352	3	N	1	1	1			5
						1	9									
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	N	-0-					5
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	N	2					7
						2	9									
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	53	1	437	2	N	-0-					5
01	589 N	337	-0-	-252	-0-	31	1	306	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	148	1	1488	3	Y	-0-					66
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	152	1	1394	3	Y	2	2	1			66
						2	9									
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	139	1	1357	3	Y	23					89
						25	9									
11	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	134	1	1182	3	Y	13	1	1			101
						14	9									
12	1488 N	1157	-0-	-331	-0-	124	1	1025	2	Y	7	1	1			107
						8	9									
01	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	117	1	1163	2	Y	3					110
						3	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	31	1	137	3	N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	38	1	141	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	N	-0-					-0-
12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	264	1	2655	3	N	-0-					2
09	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	259	1	2370	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	250	1	2446	3	N	-0-					1
11	3240	X	2474	-0-	-766	-0-	252	1	2221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3348	X	2098	-0-	-1250	-0-	227	1	1871	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2914	X	1941	-0-	-973	-0-	177	1	1764	2	N	-0-					-0-

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
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	69	1	695	3	N	-0-					-0-
09	720	N	561	-0-	-159	-0-	55	1	505	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	61	1	596	3	N	-0-					-0-
11	750	N	684	-0-	-66	-0-	70	1	614	3	N	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	70	1	579	2	N	-0-					-0-
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	N	-0-					-0-

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
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	11	1	114	2	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
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	20	1	165	2	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	2	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
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	N	-0-					-0-
10	496 N	212	-0-	-284	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	45	1	373	2	N	-0-					-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	68	1	682	3	N	-0-					-0-
09	780 N	704	-0-	-76	-0-	69	1	634	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	837 N	694	-0-	-143	-0-	64	1	630	3	N	-0-					-0-
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	65	1	572	3	N	-0-					-0-
12	713 N	554	-0-	-159	-0-	60	1	494	2	N	-0-					-0-
01	682 N	588	-0-	-94	-0-	54	1	534	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	195	1	1958	3	N	-0-					1
09	2160 N	1987	-0-	-173	-0-	195	1	1790	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	2294 N	1983	-0-	-311	-0-	184	1	1799	3	N	-0-					1
11	2070 N	1785	-0-	-285	-0-	182	1	1602	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	2046 N	1644	-0-	-402	-0-	178	1	1466	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1984 N	1767	-0-	-217	-0-	161	1	1606	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	N	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	N	-0-					-0-
11	330 N	190	-0-	-140	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	20	1	163	2	N	-0-					-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	21	1	212	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

08	1953 N	1313	-0-	-640	-0-	119	1	1194	3	N	-0-					-0-
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	162	1	1486	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	149	1	1464	3	N	-0-					1
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	150	1	1323	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1705 N	1334	-0-	-371	-0-	144	1	1190	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	139	1	1385	2	N	-0-					-0-

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
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	198	1	1986	3	N	-0-					2
09	2070	N	1886	-0-	-184	-0-	184	1	1682	3	N	18	14	1			6
							20	9									
10	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	162	1	1583	3	N	-0-					6
11	2100	N	1508	-0-	-592	-0-	154	1	1353	3	N	1	1	1			6
							1	9									
12	1953	N	1408	-0-	-545	-0-	152	1	1256	2	N	-0-	6	1			-0-
01	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	141	1	1406	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					70
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					70
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					70
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					70
*01	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	280	1	2796	2	N	13					83
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	484	3	N	-0-					-0-
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	48	1	443	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	489	-0-	-100	-0-	45	1	444	3	N	-0-					-0-
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	45	1	395	3	N	-0-					-0-
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	43	1	355	2	N	-0-					-0-
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

08	186	N	181	-0-	-5	-0-	34	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	47	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	70	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	93	1	931	3	N	-0-					30
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	67	1	613	3	N	-0-					30
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	56	1	546	3	N	-0-					30
11	840	N	508	-0-	-332	-0-	52	1	456	3	N	-0-					30
12	713	N	408	-0-	-305	-0-	44	1	364	2	N	-0-					30
01	589	N	411	-0-	-178	-0-	37	1	374	2	N	-0-					30

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	321	1	1404	3	Y	-0-					1
09	3000 N	3188	-0-	188	188	379	1	2809	3	Y	-0-					1
10	1960 N	1772	-0-	-188	-0-	376	1	1396	3	Y	-0-					1
11	3000 N	3154	-0-	154	154	363	1	2790	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	2015 X	306	-0-	-1709	-0-	306	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	149	1	1501	3	N	-0-					-0-
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	134	1	1225	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	110	1	1075	3	N	-0-					1
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	N	-0-					1
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	97	1	803	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	85	1	850	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

08	930 N	856	-0-	-74	-0-	159	1	697	3	Y	-0-					-0-
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	197	1	2585	3	Y	-0-					-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	213	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	189	1	2582	3	Y	-0-					-0-
12	2666 N	404	-0-	-2262	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	63	1	630	3	N	-0-					-0-
09	720 N	648	-0-	-72	-0-	64	1	583	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	744 N	645	-0-	-99	-0-	60	1	585	3	N	-0-					-0-
11	660 N	594	-0-	-66	-0-	61	1	533	3	N	-0-					-0-
12	682 N	408	-0-	-274	-0-	44	1	364	2	N	-0-					-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	58	1	577	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	135	1	1354	3	N	-0-					-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	126	1	1230	3	N	-0-					1
11	1440 N	1190	-0-	-250	-0-	121	1	1068	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1426 N	1127	-0-	-299	-0-	122	1	1005	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1364 N	1086	-0-	-278	-0-	99	1	987	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	476	1	4784	3	N	-0-					3
09	5130	X	4531	-0-	-599	-0-	445	1	4074	3	N	11	10	1			4
							12	9									
10	5363	X	4636	-0-	-727	-0-	430	1	4206	3	N	-0-					4
11	5190	X	4183	-0-	-1007	-0-	427	1	3754	3	N	2	2	1			4
							2	9									
12	5363	X	4060	-0-	-1303	-0-	439	1	3621	2	N	-0-	4	1			-0-
01	5270	X	4221	-0-	-1049	-0-	384	1	3837	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	244	1	2451	3	N	-0-					2
09	2790	X	2312	-0-	-478	-0-	226	1	2067	3	N	17	14	1			5
							19	9									
10	2914	X	2377	-0-	-537	-0-	220	1	2157	3	N	-0-					5
11	2820	X	2194	-0-	-626	-0-	224	1	1969	3	N	1	1	1			5
							1	9									
12	2914	X	2098	-0-	-816	-0-	227	1	1871	2	N	-0-	5	1			-0-
01	2697	X	2149	-0-	-548	-0-	196	1	1953	2	N	-0-					-0-

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
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	140	1	1404	3	N	-0-					29
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	105	1	963	3	N	1	1	1			29
							1	9									
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	77	1	751	3	N	10					39
							11	9									
11	1500	N	1253	-0-	-247	-0-	128	1	1125	3	N	-0-					39
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	127	1	1050	2	N	-0-	1	1			38
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	2	N	9					47
							10	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
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	128	1	1289	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	57	1	522	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	452	-0-	-658	-0-	46	1	406	3	N	-0-					-0-
12	589	N	386	-0-	-203	-0-	42	1	344	2	N	-0-					-0-
01	527	N	436	-0-	-91	-0-	40	1	396	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	263	1	1152	3	Y	-0-					-0-
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	298	1	3341	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1376	-0-	-174	-0-	292	1	1084	3	Y	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	276	1	3124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3751	X	480	-0-	-3271	-0-	479	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	47	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	3	Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

08	217	N	185	-0-	-32	-0-	34	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	42	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	41	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	40	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

08	217	N	153	-0-	-64	-0-	23	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	106	-0-	-173	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	87	-0-	-99	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

08	372	N	332	-0-	-40	-0-	62	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	74	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	77	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	34	-0-	-493	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	468	1	4703	3	N	-0-					1
09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	461	1	4225	3	N	5	4	1			2
							6	9									
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	413	1	4040	3	N	-0-					2
11	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	382	1	3357	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	4185	X	2973	-0-	-1212	-0-	321	1	2652	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4185	X	3061	-0-	-1124	-0-	279	1	2782	2	N	-0-					-0-

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
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	128	1	562	3	Y	-0-					5
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	181	1	1555	3	Y	-0-					5
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	156	1	580	3	Y	-0-					5
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	147	1	1308	3	Y	-0-					5
12	1798	N	190	-0-	-1608	-0-	190	2			Y	-0-					5
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	1			5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
11	240	N	86	-0-	-154	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	97	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	114	1	723	3	Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	112	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	711	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	76	-0-	-792	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	48	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	55	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	54	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1278	-0-	-210	-0-	238	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	297	1	3761	3	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1440	-0-	-48	-0-	306	1	1134	3	Y	-0-					-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	260	1	3413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4185	X	568	-0-	-3617	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	3	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	-0-					-0-
01	465	N	299	-0-	-166	-0-	27	1	272	2	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
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	250	1	2513	3	N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	181	1	1659	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	166	1	1622	3	N	-0-					1
11	2490	N	1430	-0-	-1060	-0-	146	1	1283	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1891	N	1330	-0-	-561	-0-	144	1	1186	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	135	1	1345	2	N	-0-					-0-

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
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	34	1	315	3	N	-0-					-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	31	1	299	3	N	-0-					-0-
11	330	N	198	-0-	-132	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	33	1	271	2	N	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	26	1	261	2	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	36	1	331	3	N	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	35	1	305	3	N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	35	1	287	2	N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	2	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
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	209	1	2099	3	N	-0-					1
09	2220 N	1993	-0-	-227	-0-	196	1	1795	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	2325 N	2055	-0-	-270	-0-	190	1	1865	3	N	-0-					1
11	2220 N	1868	-0-	-352	-0-	191	1	1676	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	198	1	1633	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	173	1	1729	2	N	-0-					-0-

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
08	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	540	1	5430	3	N	-0-					3
09	6000 X	5279	-0-	-721	-0-	519	1	4752	3	N	7	7	1			3
						8	9									
10	6262 X	5312	-0-	-950	-0-	492	1	4820	3	N	-0-					3
11	6060 X	4792	-0-	-1268	-0-	489	1	4301	3	N	2	2	1			3
						2	9									
12	6262 X	4461	-0-	-1801	-0-	482	1	3979	2	N	-0-	3	1			-0-
01	5983 X	4715	-0-	-1268	-0-	429	1	4286	2	N	-0-					-0-

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
08	558 N	491	-0-	-67	-0-	91	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	112	1	919	3	Y	-0-					-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	111	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	1054 N	116	-0-	-938	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	67	1	673	3	N	-0-					-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	99	1	904	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	91	1	896	3	N	-0-					-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	90	1	795	3	N	1					1
						1	9									
12	1023 N	793	-0-	-230	-0-	86	1	707	2	N	-0-	1	1			-0-
01	992 N	753	-0-	-239	-0-	69	1	684	2	N	-0-					-0-

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
08	1302 X	1029	-0-	-273	-0-	191	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	226	1	2755	3	Y	-0-					-0-
10	1178 X	1049	-0-	-129	-0-	223	1	826	3	Y	-0-					-0-
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	209	1	2644	3	Y	-0-					-0-
12	3069 X	364	-0-	-2705	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	120	1	1208	3	N	-0-					-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	92	1	839	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	78	1	760	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	697	-0-	-563	-0-	71	1	626	3	N	-0-					-0-
12	961 N	649	-0-	-312	-0-	70	1	579	2	N	-0-					-0-
01	837 N	655	-0-	-182	-0-	60	1	595	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

08	558 N	553	-0-	-5	-0-	50	1	503	3	N	-0-					-0-
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	48	1	440	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	46	1	448	3	N	-0-					-0-
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	45	1	399	3	N	-0-					-0-
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	45	1	374	2	N	-0-					-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

08	217 N	194	-0-	-23	-0-	36	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	43	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

08	1023 N	604	-0-	-419	-0-	55	1	549	3	N	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	477	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	620 N	516	-0-	-104	-0-	48	1	468	3	N	-0-					-0-
11	570 N	502	-0-	-68	-0-	51	1	451	3	N	-0-					-0-
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	55	1	452	2	N	-0-					-0-
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	52	1	519	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

08	434 N	392	-0-	-42	-0-	73	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	84	1	595	3	Y	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	82	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	92	1	755	3	Y	-0-					-0-
12	713 N	96	-0-	-617	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	48	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	46	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	15	-0-	-295	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	215	1	2164	3	N	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	200	1	1836	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	154	1	1504	3	N	-0-					1
11	2310	N	1395	-0-	-915	-0-	142	1	1252	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2108	N	863	-0-	-1245	-0-	93	1	770	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1643	N	940	-0-	-703	-0-	86	1	854	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	158	1	691	3	N	-0-					-0-
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	192	1	2602	3	N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	199	1	741	3	N	-0-					-0-
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	194	1	2718	3	N	-0-					-0-
12	837	N	409	-0-	-428	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

08	3100	N	3355	-0-	255	255	304	1	3051	3	N	-0-					-0-
09	2837	N	2582	-0-	-255	-0-	254	1	2325	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	218	1	2139	3	N	-0-					1
11	2340	X	2047	-0-	-293	-0-	209	1	1837	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2418	X	1928	-0-	-490	-0-	208	1	1720	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2418	X	2052	-0-	-366	-0-	187	1	1865	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

08	279	N	262	-0-	-17	-0-	49	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	42	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	38	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	81	1	815	3	N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	97	1	893	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	87	1	849	3	N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	85	1	751	3	N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	76	1	631	2	N	-0-					-0-
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	693	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	279	N	68	-0-	-211	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	24	1	232	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-					-0-
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	23	1	191	2	N	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	20	1	200	2	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
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	122	1	1227	3	N	-0-					1
09	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	111	1	1013	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	115	1	1126	3	N	-0-					1
11	1320	N	1094	-0-	-226	-0-	112	1	982	3	N	-0-					1
12	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	111	1	913	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	97	1	972	2	N	-0-					-0-

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
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	27	1	268	3	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	N	-0-					-0-
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	30	1	250	2	N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	28	1	281	2	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
08	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	370	1	2193	3	Y	-0-					1
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	531	1	3916	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	520	1	2490	3	Y	-0-					1
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	482	1	3622	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4216	X	1031	-0-	-3185	-0-	90	1	941	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4216	X	922	-0-	-3294	-0-	84	1	837	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	529	-0-	-277	-0-	98	1	431	3	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	110	1	617	3	N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	108	1	401	3	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	104	1	702	3	N	-0-					-0-
12	744	N	89	-0-	-655	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	96	1	960	3	N	-0-					1
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	98	1	895	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	94	1	917	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	913	-0-	-107	-0-	93	1	819	3	N	1					1
							1	9									
12	1023	N	860	-0-	-163	-0-	93	1	767	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	84	1	838	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	126	1	1268	3	N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	125	1	1141	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	121	1	1185	3	N	-0-					1
11	1350	N	1149	-0-	-201	-0-	117	1	1032	3	N	-0-					1
12	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	115	1	948	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	102	1	1013	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	96	1	965	3	N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	153	1	1398	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	129	1	1268	3	N	-0-					1
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	148	1	1303	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1612	N	784	-0-	-828	-0-	85	1	699	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1395	N	777	-0-	-618	-0-	71	1	706	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	206	1	2067	3	N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	193	1	1765	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	164	1	1602	3	N	-0-					1
11	2190	N	1486	-0-	-704	-0-	152	1	1333	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2015	N	1234	-0-	-781	-0-	133	1	1101	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1767	N	1330	-0-	-437	-0-	121	1	1209	2	N	-0-					-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
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	135	1	1356	3	N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	100	1	915	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	80	1	786	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	831	-0-	-549	-0-	85	1	746	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	572	-0-	-482	-0-	62	1	510	2	N	-0-					-0-
01	868	N	649	-0-	-219	-0-	59	1	590	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	201	1	2018	3	N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	116	1	1062	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	100	1	975	3	N	-0-					1
11	1470	N	981	-0-	-489	-0-	100	1	881	3	N	-0-					1
12	1209	N	934	-0-	-275	-0-	101	1	833	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	960	-0-	-125	-0-	87	1	873	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	19	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	1190	-0-	-267	-0-	148	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	146	1	3745	3	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1214	-0-	-150	-0-	148	1	1066	3	Y	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	139	1	3673	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3906	X	568	-0-	-3338	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	-0-					-0-
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	22	1	191	3	N	-0-					-0-
12	279	N	200	-0-	-79	-0-	22	1	178	2	N	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	18	1	178	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	224	1	2246	3	N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	167	1	1529	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	135	1	1318	3	N	-0-					1
11	2400	N	1297	-0-	-1103	-0-	132	1	1164	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1767	N	1025	-0-	-742	-0-	111	1	914	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1457	N	1120	-0-	-337	-0-	102	1	1018	2	N	-0-					-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
08	2387	X	1854	-0-	-533	-0-	345	1	1509	3	Y	-0-					1
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	427	1	5519	3	Y	-0-					1
10	2170	X	2069	-0-	-101	-0-	439	1	1630	3	Y	-0-					1
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	393	1	5275	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	5797	X	778	-0-	-5019	-0-	777	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	1	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	N	19					159
							21	9									
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	50	1	462	3	N	17	1	1			175
							19	9									
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	48	1	468	3	N	22					197
							24	9									
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	47	1	415	3	N	13	171	1			39
							14	9									
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	48	1	398	2	N	40	22	1			57
							44	9									
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	42	1	422	2	N	24	6	1			75
							26	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
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	312	1	3130	3	N	1					33
							1	9									
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	258	1	2361	3	N	13	3	1			43
							14	9									
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	263	1	2579	3	N	12					55
							13	9									
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	255	1	2243	3	N	1	1	1			55
							1	9									
*12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	272	1	2248	2	N	-0-	2	1			53
01	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	214	1	2137	2	N	4					57
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

08	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	152	1	1410	3	Y	-0-					-0-
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	117	1	1746	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	108	1	960	3	Y	-0-					-0-
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	104	1	1603	3	Y	-0-					-0-
12	899 N	788	-0-	-111	-0-	65	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	622	-0-	-277	-0-	57	1	565	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	176	1	1773	3	N	-0-					-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	150	1	1371	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	121	1	1189	3	N	-0-					1
11	1890 N	1195	-0-	-695	-0-	122	1	1072	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1581 N	761	-0-	-820	-0-	82	1	679	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1302 N	893	-0-	-409	-0-	81	1	812	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	84	1	842	3	N	-0-					-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	48	1	438	3	N	-0-					-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	N	-0-					-0-
11	780 N	360	-0-	-420	-0-	37	1	323	3	N	-0-					-0-
12	496 N	336	-0-	-160	-0-	36	1	300	2	N	-0-					-0-
01	434 N	343	-0-	-91	-0-	31	1	312	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	176	1	1769	3	N	2					143
							2	9									
09	2130	N	1843	-0-	-287	-0-	181	1	1660	3	N	2	2	1			143
							2	9									
10	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	173	1	1689	3	N	26					169
							29	9									
11	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	176	1	1547	3	N	46	166	1			49
							51	9									
12	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	169	1	1393	2	N	29	10	1			68
							32	9									
01	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	157	1	1564	2	N	24	4	1			88
							26	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

08	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	188	1	824	3	Y	-0-					-0-
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	223	1	2562	3	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	221	1	819	3	Y	-0-					-0-
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	216	1	2568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2883	X	370	-0-	-2513	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	1	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	494	1	4969	3	N	-0-					1
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	381	1	3490	3	N	5	4	1			2
							6	9									
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	330	1	3230	3	N	-0-					2
11	3570	X	2937	-0-	-633	-0-	300	1	2636	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3689	X	2608	-0-	-1081	-0-	281	1	2318	2	N	8	2	1			8
							9	9									
01	3689	X	2978	-0-	-711	-0-	270	1	2699	2	N	8					-0-
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

08	713	N	622	-0-	-91	-0-	56	1	566	3	N	-0-					-0-
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	64	1	589	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	61	1	598	3	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	N	-0-					-0-
12	682	N	442	-0-	-240	-0-	48	1	394	2	N	-0-					-0-
01	651	N	553	-0-	-98	-0-	50	1	503	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	240	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	202	1	4192	3	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1658	-0-	-419	-0-	202	1	1456	3	Y	-0-					-0-
11	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	111	1	2372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4526	X	630	-0-	-3896	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	118	-0-	-161	-0-	22	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	146	1	637	3	Y	-0-					-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	128	1	1723	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	617	-0-	-127	-0-	131	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	127	1	1781	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	264	-0-	-1658	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	3493	-0-	393	393	316	1	3177	3	N	-0-					-0-
09	2614	N	2221	-0-	-393	-0-	218	1	2000	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	196	1	1922	3	N	-0-					1
11	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	189	1	1663	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	187	1	1544	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	164	1	1638	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	225	1	2261	3	N	-0-					1
09	2310	N	2134	-0-	-176	-0-	210	1	1921	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2573	N	2205	-0-	-368	-0-	204	1	2001	3	N	-0-					1
11	2400	N	1933	-0-	-467	-0-	197	1	1735	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2201	N	1808	-0-	-393	-0-	195	1	1613	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2201	N	1770	-0-	-431	-0-	161	1	1609	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	463	3	N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	45	1	409	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	43	1	421	3	N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	42	1	370	3	N	-0-					-0-
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	41	1	340	2	N	-0-					-0-
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	35	1	353	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

08	589	N	525	-0-	-64	-0-	98	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	113	1	1425	3	Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	116	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	117	1	1530	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	267	-0-	-1314	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	3	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
11	240	N	118	-0-	-122	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	268	1	2690	3	N	-0-					-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	237	1	2172	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	184	1	1801	3	N	-0-					1
11	2820	N	1661	-0-	-1159	-0-	169	1	1491	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2480	N	1239	-0-	-1241	-0-	134	1	1105	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1984	N	1249	-0-	-735	-0-	114	1	1135	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	128	1	1286	3	N	-0-					1
09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	132	1	1208	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	125	1	1226	3	N	-0-					1
11	1380	N	1224	-0-	-156	-0-	125	1	1099	3	N	-0-					1
12	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	126	1	1042	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	111	1	1109	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	839	3	N	-0-					1
09	960	N	850	-0-	-110	-0-	84	1	766	3	N	-0-	1	1			-0-
10	992	N	847	-0-	-145	-0-	78	1	769	3	N	-0-					-0-
11	900	N	764	-0-	-136	-0-	78	1	686	3	N	-0-					-0-
12	868	N	701	-0-	-167	-0-	76	1	625	2	N	-0-					-0-
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	69	1	689	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

08	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	116	1	1163	3	N	-0-					1
09	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	109	1	998	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	104	1	1018	3	N	-0-					1
11	1230	N	982	-0-	-248	-0-	100	1	882	3	N	-0-					1
12	1147	N	892	-0-	-255	-0-	96	1	796	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1116	N	967	-0-	-149	-0-	88	1	879	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	-0-					-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	36	1	325	3	N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	37	1	327	3	N	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	35	1	292	2	N	-0-					-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	118	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	117	1	2950	3	Y	-0-					-0-
10	1147	X	957	-0-	-190	-0-	117	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	112	1	2884	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	425	-0-	-2737	-0-	423	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	3	3	1			1

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
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-					10
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					10
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	N	-0-					10
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	N	-0-					10
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	N	-0-					10
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	2	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
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	68	1	681	3	N	-0-					-0-
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	64	1	583	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	659	-0-	-116	-0-	61	1	598	3	N	-0-					-0-
11	720	N	591	-0-	-129	-0-	60	1	531	3	N	-0-					-0-
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	63	1	516	2	N	-0-					-0-
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	54	1	543	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	266	-0-	-230	-0-	24	1	242	3	N	-0-					-0-
09	570	N	221	-0-	-349	-0-	22	1	199	3	N	-0-					-0-
10	589	N	310	-0-	-279	-0-	29	1	281	3	N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	69	1	608	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	40	1	332	2	N	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	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
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	82	1	824	3	Y	-0-					1
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	77	1	706	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	71	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	691	-0-	-119	-0-	71	1	620	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	589	-0-	-217	-0-	64	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	595	-0-	-180	-0-	54	1	541	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	396	-0-	-224	-0-	74	1	322	3	Y	-0-					12
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	101	1	694	3	Y	-0-					12
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	82	1	305	3	Y	-0-					12
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	82	1	582	3	Y	3					15
							3	9									
12	837	N	77	-0-	-760	-0-	77	2			Y	-0-					15
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					15

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
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	3	N	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	38	1	353	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	37	1	366	3	N	-0-					-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	36	1	319	3	N	-0-					-0-
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	36	1	295	2	N	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	33	1	328	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	835	1	8393	3	N	-0-					1
09	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	779	1	7133	3	N	9	6	1			4
							10	9									
10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	730	1	7146	3	N	-0-					4
11	8550	X	6899	-0-	-1651	-0-	704	1	6192	3	N	3	3	1			4
							3	9									
12	8835	X	5901	-0-	-2934	-0-	638	1	5263	2	N	-0-	4	1			-0-
01	8835	X	6270	-0-	-2565	-0-	571	1	5699	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	95	1	957	3	N	-0-					59
09	1110	N	957	-0-	-153	-0-	94	1	861	3	N	2	1	1			60
							2	9									
10	1116	N	948	-0-	-168	-0-	88	1	858	3	N	2					62
							2	9									
11	1020	N	816	-0-	-204	-0-	83	1	733	3	N	-0-					62
12	992	N	663	-0-	-329	-0-	72	1	591	2	N	-0-					62
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	76	1	755	2	N	-0-					62

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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	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
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	63	1	638	3	N	-0-					-0-
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	58	1	534	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	601	-0-	-143	-0-	56	1	545	3	N	-0-					-0-
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	55	1	482	3	N	-0-					-0-
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	56	1	463	2	N	-0-					-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	49	1	484	2	N	-0-					-0-

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
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	3	N	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	42	1	386	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	41	1	398	3	N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	40	1	354	3	N	-0-					-0-
12	434	N	377	-0-	-57	-0-	41	1	336	2	N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	35	1	352	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	17	1	152	3	N	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
12	186	N	69	-0-	-117	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	3	N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
11	390	N	85	-0-	-305	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

08	651	N	609	-0-	-42	-0-	76	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	75	1	1696	3	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	69	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	288	-0-	-1541	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	N	-0-					-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	68	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	64	1	627	3	N	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	64	1	565	3	N	-0-					-0-
12	713	N	580	-0-	-133	-0-	63	1	517	2	N	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	59	1	589	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	27	1	261	3	N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	26	1	233	3	N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	27	1	220	2	N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	24	1	235	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

08	341	N	321	-0-	-20	-0-	60	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	70	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	67	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	5053	X	2781	-0-	-2272	-0-	251	1	2522	3	Y	7					50
							8	9									
09	5490	X	4665	-0-	-825	-0-	458	1	4196	3	Y	10	6	1			54
							11	9									
10	5673	X	3516	-0-	-2157	-0-	324	1	3172	3	Y	18					72
							20	9									
11	5490	X	4385	-0-	-1105	-0-	446	1	3924	3	Y	14	2	1			84
							15	9									
12	5332	X	2873	-0-	-2459	-0-	307	1	2537	2	Y	26	15	1			95
							29	9									
01	4836	X	3354	-0-	-1482	-0-	303	1	3026	2	Y	23	4	1			114
							25	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

08	558	N	509	-0-	-49	-0-	88	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	95	1	1168	3	Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	93	1	1175	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	212	-0-	-408	-0-	4	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	51	-0-	-445	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

08	1023	N	925	-0-	-98	-0-	172	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	190	1	2579	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	176	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3302	-0-	302	302	219	1	3083	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	499	-0-	-2167	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

08	589	N	550	-0-	-39	-0-	102	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	122	1	860	3	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	120	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	118	1	856	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	102	-0-	-921	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

08	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					7
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					7
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					7
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					7
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					7
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	363	1	3646	3	N	-0-					3
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	370	1	3387	3	N	4	5	1			2
							4	9									
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	352	1	3448	3	N	-0-					2
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	355	1	3121	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	338	1	2792	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	308	1	3078	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

08	372	N	354	-0-	-18	-0-	66	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	73	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	150	-0-	-842	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

08	1550	X	1222	-0-	-328	-0-	227	1	995	3	Y	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	282	1	3337	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1366	-0-	-60	-0-	290	1	1076	3	Y	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	265	1	3258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3751	X	493	-0-	-3258	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	1	1	1			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	107	1	1071	3	N	-0-					1
09	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	114	1	1048	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	105	1	1023	3	N	-0-					1
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	106	1	934	3	N	-0-					1
12	1209	N	936	-0-	-273	-0-	101	1	835	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1116	N	997	-0-	-119	-0-	91	1	906	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	612	3	N	-0-					14
09	660	N	532	-0-	-128	-0-	52	1	479	3	N	1	1	1			14
							1	9									
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	53	1	524	3	N	-0-					14
11	660	N	541	-0-	-119	-0-	55	1	486	3	N	-0-					14
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	55	1	453	2	N	-0-	1	1			13
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	48	1	480	2	N	13					-0-
							14	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1423	-0-	-189	-0-	265	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	307	1	2180	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	298	1	1105	3	Y	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	292	1	2222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2573	X	277	-0-	-2296	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

08	992	N	918	-0-	-74	-0-	83	1	835	3	N	-0-					1
09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	88	1	810	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	98	1	961	3	N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	96	1	842	3	N	1					1
							1	9									
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	94	1	778	2	N	114	22	1			93
							125	9									
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	86	1	862	2	N	14	6	1			101
							15	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	57	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	67	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	67	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	65	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	91	-0-	-560	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	107	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	113	1	2514	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	105	1	825	3	Y	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	103	1	2390	3	Y	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	465	2	Y	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

08	961	N	883	-0-	-78	-0-	164	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	197	1	1783	3	Y	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	198	1	734	3	Y	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	194	1	1813	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	247	-0-	-1799	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	94	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	102	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	98	1	363	3	Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	57	-0-	-718	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	1209	X	1099	-0-	-110	-0-	204	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	240	1	1006	3	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1112	-0-	-97	-0-	236	1	876	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	1146	-0-	-24	-0-	231	1	914	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1302	X	15	-0-	-1287	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1319	-0-	-169	-0-	232	1	1087	3	Y	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	261	1	2611	3	Y	-0-					-0-
10	1457	X	1284	-0-	-173	-0-	258	1	1026	3	Y	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	248	1	2344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2976	X	421	-0-	-2555	-0-	12	1	408	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2976	X	118	-0-	-2858	-0-	11	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2890	-0-	-613	-0-	360	1	2530	3	Y	-0-					1
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	361	1	9007	3	Y	-0-					1
10	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	362	1	2610	3	Y	-0-					1
11	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	357	1	9130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	9145	X	1526	-0-	-7619	-0-	1525	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	3	3	1			1

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	134	1	1348	3	N	-0-					18
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	80	1	734	3	N	2	1	1			19
							2	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	72	1	701	3	N	-0-					19
11	1170	N	647	-0-	-523	-0-	66	1	581	3	N	-0-					19
12	837	N	609	-0-	-228	-0-	66	1	543	2	N	-0-	1	1			18
01	775	N	632	-0-	-143	-0-	56	1	556	2	N	18					-0-
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	759	-0-	-78	-0-	141	1	618	3	N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	166	1	1223	3	N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	161	1	598	3	N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	155	1	1179	3	N	-0-					-0-
12	992	N	153	-0-	-839	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	1	1			-0-

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
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	44	1	446	3	N	-0-					-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	51	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	47	1	461	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	3	N	-0-					-0-
12	527	N	396	-0-	-131	-0-	43	1	353	2	N	-0-					-0-
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	40	1	394	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

08	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	106	1	1069	3	N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	217	1	1986	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	164	1	1602	3	N	-0-					1
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	144	1	1270	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2294	N	1296	-0-	-998	-0-	140	1	1156	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	125	1	1245	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

08	3844	X	2219	-0-	-1625	-0-	201	1	2018	3	N	-0-					1
09	3450	X	3314	-0-	-136	-0-	326	1	2984	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	3534	X	2960	-0-	-574	-0-	274	1	2686	3	N	-0-					2
11	3420	X	2948	-0-	-472	-0-	301	1	2646	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3534	X	2538	-0-	-996	-0-	274	1	2264	2	N	-0-	2	1			-0-
01	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	247	1	2467	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	164	1	718	3	N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	224	1	2421	3	N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	199	1	737	3	N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	201	1	2250	3	N	-0-					-0-
12	837	N	394	-0-	-443	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	140	1	1402	3	N	-0-					97
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	100	1	921	3	N	1	1	1			97
							1	9									
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	112	1	1097	3	N	-0-					97
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	140	1	1234	3	N	-0-					97
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	122	1	1004	2	N	1	1	1			97
							1	9									
*01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	115	1	1148	2	N	-0-					97

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
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	307	1	1345	3	N	-0-					1
09	3000	N	4720	-0-	1720	1720	364	1	4356	3	N	-0-					1
10	3100	N	1706	-0-	-1394	326	362	1	1344	3	N	-0-					1
11	3000	N	4681	-0-	1681	2007	349	1	4332	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	2675	X	668	-0-	-2007	-0-	667	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	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
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	65	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	67	1	758	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	148	-0-	-689	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	595	-0-	-118	-0-	74	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	79	1	1667	3	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	81	1	580	3	Y	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	74	1	1609	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	232	-0-	-1566	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	191	1	837	3	N	-0-					-0-
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	227	1	2626	3	N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	226	1	840	3	N	-0-					-0-
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	220	1	2630	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	428	-0-	-1277	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
12	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	56	1	246	3	N	-0-					3
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	28	1	105	3	N	-0-					3
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	28	1	105	3	N	-0-					3
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	29	1	113	3	N	-0-					3
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					3
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	3	1			-0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

08	372	N	361	-0-	-11	-0-	45	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	44	1	1042	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	149	-0-	-967	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

08	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	164	1	1154	3	Y	-0-					-0-
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	170	1	4068	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	174	1	1256	3	Y	-0-					-0-
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	165	1	4046	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4371	X	599	-0-	-3772	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	52	1	518	3	N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	433	3	N	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	41	1	358	3	N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	33	1	275	2	N	-0-					-0-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	37	1	369	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868 N	768	-0-	-100	-0-	96	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	97	1	2280	3	Y	-0-					-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	98	1	702	3	Y	-0-					-0-
11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	94	1	2266	3	Y	-0-					-0-
12	2449 N	333	-0-	-2116	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	11	1	114	3	N	-0-					3
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					3
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					3
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	3	N	-0-					3
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	2	N	-0-					3
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	3					-0-
						3	9									

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
08	434 N	346	-0-	-88	-0-	64	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	88	1	1063	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	92	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	88	1	1104	3	Y	-0-					-0-
12	1147 N	142	-0-	-1005	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	142	1	1424	3	N	-0-					-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	83	1	764	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	85	1	835	3	N	-0-					-0-
11	1500 N	978	-0-	-522	-0-	100	1	877	3	N	1					1
						1	9									
12	868 N	661	-0-	-207	-0-	71	1	590	2	N	-0-	1	1			-0-
01	930 N	606	-0-	-324	-0-	55	1	551	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 N	449	-0-	-140	-0-	41	1	408	3	N	-0-					-0-
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	59	1	536	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	682 N	581	-0-	-101	-0-	54	1	527	3	N	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	515	3	N	-0-					-0-
12	620 N	358	-0-	-262	-0-	39	1	319	2	N	-0-					-0-
01	589 N	365	-0-	-224	-0-	33	1	332	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	219	1	2198	3	N	-0-					-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	123	1	1123	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	138	1	1354	3	N	-0-					1
11	2340 N	1238	-0-	-1102	-0-	126	1	1112	3	N	-0-					1
12	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	125	1	1033	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	112	1	1120	2	N	-0-					-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
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	N	-0-					-0-
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	46	1	419	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	44	1	433	3	N	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	44	1	386	3	N	-0-					-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	44	1	363	2	N	-0-					-0-
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	39	1	390	2	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
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	52	1	522	3	N	-0-					-0-
09	630	N	536	-0-	-94	-0-	53	1	482	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	475	-0-	-176	-0-	44	1	431	3	N	-0-					-0-
11	570	N	346	-0-	-224	-0-	35	1	311	3	N	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	54	1	448	2	N	-0-					-0-
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	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
08	713	N	375	-0-	-338	-0-	34	1	341	3	N	-0-					47
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	77	1	703	3	N	1	1	1			47
							1	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	767	3	N	-0-					47
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	3	N	-0-					47
12	806	N	685	-0-	-121	-0-	74	1	611	2	N	-0-					47
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	69	1	688	2	N	-0-					47

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	106	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	101	1	923	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	97	1	946	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	914	-0-	-226	-0-	93	1	820	3	N	1					1
							1	9									
12	1054	N	808	-0-	-246	-0-	87	1	721	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1054	N	863	-0-	-191	-0-	79	1	784	2	N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	2	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	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
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	69	1	692	3	N	-0-					-0-
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	59	1	543	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	806	N	678	-0-	-128	-0-	63	1	615	3	N	-0-					1
11	750	N	646	-0-	-104	-0-	66	1	580	3	N	-0-					1
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	65	1	539	2	N	-0-	1	1			-0-
01	682	N	600	-0-	-82	-0-	55	1	545	2	N	-0-					-0-

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
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	2	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
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	75	1	757	3	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	3	N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	460	3	N	-0-					-0-
11	810	N	438	-0-	-372	-0-	45	1	393	3	N	-0-					-0-
12	589	N	423	-0-	-166	-0-	46	1	377	2	N	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	40	1	395	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	435	1	4374	3	N	-0-					1
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	380	1	3486	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	355	1	3478	3	N	-0-					2
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	345	1	3034	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	347	1	2862	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	302	1	3017	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	699	-0-	-107	-0-	87	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	86	1	2216	3	Y	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	87	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	83	1	2193	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	345	-0-	-1918	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	532	1	5342	3	N	-0-					1
09	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	658	1	6033	3	N	7	5	1			3
						8	9									
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	565	1	5532	3	N	-0-					3
11	5670 X	5266	-0-	-404	-0-	537	1	4727	3	N	2	2	1			3
						2	9									
12	6262 X	4897	-0-	-1365	-0-	529	1	4368	2	N	-0-	3	1			-0-
01	6262 X	4964	-0-	-1298	-0-	452	1	4512	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	167	1	1356	3	Y	-0-					1
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	209	1	1917	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	179	1	1755	3	Y	-0-					1
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	179	1	1576	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	168	1	1389	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	151	1	1509	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	3	N	-0-					-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	688	3	N	-0-					-0-
11	840 N	663	-0-	-177	-0-	68	1	595	3	N	-0-					-0-
12	837 N	650	-0-	-187	-0-	70	1	580	2	N	-0-					-0-
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	59	1	591	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	73	1	730	3	N	4					46
						4	9									
09	870 N	728	-0-	-142	-0-	71	1	649	3	N	7	1	1			52
						8	9									
10	806 N	730	-0-	-76	-0-	67	1	654	3	N	8					60
						9	9									
11	780 N	674	-0-	-106	-0-	67	1	590	3	N	15					75
						17	9									
12	744 N	624	-0-	-120	-0-	63	1	524	2	N	34	22	1			87
						37	9									
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	57	1	574	2	N	17	6	1			98
						19	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	226	1	2266	3	N	-0-					1
09	2430 N	2227	-0-	-203	-0-	219	1	2005	3	N	3	3	1			1
						3	9									
10	2666 N	2201	-0-	-465	-0-	204	1	1997	3	N	-0-					1
11	2400 N	1971	-0-	-429	-0-	201	1	1769	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	2294 N	1685	-0-	-609	-0-	182	1	1503	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2201 N	1753	-0-	-448	-0-	160	1	1593	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	230	1	2315	3	N	-0-					1
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	171	1	1569	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	152	1	1485	3	N	-0-					1
11	2460	N	1438	-0-	-1022	-0-	147	1	1290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1798	N	1355	-0-	-443	-0-	141	1	1162	2	N	47	1	1			47
							52	9									
01	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	118	1	1177	2	N	-0-					47

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	270	1	2714	3	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	195	1	1790	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	172	1	1686	3	N	-0-					1
11	2880	N	1661	-0-	-1219	-0-	169	1	1491	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2046	N	481	-0-	-1565	-0-	52	1	429	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

08	3100	N	3690	-0-	590	590	334	1	3356	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2791	-0-	-209	381	274	1	2514	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	3100	N	2787	-0-	-313	68	258	1	2529	3	N	-0-					1
11	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	247	1	2174	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	239	1	1973	2	N	-0-	1	1			-0-
*01	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	208	1	2078	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	135	1	1359	3	N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	97	1	893	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	77	1	750	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	617	-0-	-823	-0-	63	1	554	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	533	-0-	-490	-0-	58	1	475	2	N	-0-					-0-
01	837	N	476	-0-	-361	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					15
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					15
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					15
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	4	1	35	3	N	-0-					15
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					15
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	31	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	37	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
08	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	407	1	2866	3	Y	-0-					1
09	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	395	1	9797	3	Y	-0-					1
10	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	413	1	2975	3	Y	-0-					1
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	393	1	9924	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	9734	X	1552	-0-	-8182	-0-	1551	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	3	3	1			1

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	57	1	578	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	346	3	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	N	-0-					-0-
11	600	N	321	-0-	-279	-0-	33	1	288	3	N	-0-					-0-
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	34	1	280	2	N	-0-					-0-
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	30	1	296	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	125	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	149	1	1968	3	Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	152	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	152	1	2081	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	323	-0-	-1754	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	103	1	1037	3	N	-0-					1
09	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	101	1	923	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	104	1	1020	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	991	-0-	-119	-0-	101	1	889	3	N	1					1
						1	9									
12	1054 N	905	-0-	-149	-0-	98	1	807	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1116 N	986	-0-	-130	-0-	90	1	896	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

08	403 N	340	-0-	-63	-0-	42	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	45	1	1134	3	Y	-0-					-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	47	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1089	3	Y	-0-					-0-
12	1209 N	155	-0-	-1054	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

08	279 N	134	-0-	-145	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	102	1	1028	3	N	10					51
						11	9									
09	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	102	1	932	3	N	7	1	1			57
						8	9									
10	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	96	1	941	3	N	5					62
						6	9									
11	1110 N	901	-0-	-209	-0-	92	1	807	3	N	2					64
						2	9									
12	1085 N	915	-0-	-170	-0-	95	1	785	2	N	32	26	1			70
						35	9									
01	1054 N	941	-0-	-113	-0-	85	1	845	2	N	10	6	1			74
						11	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

08	155 N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054 N	908	-0-	-146	-0-	169	1	739	3	N	-0-					1
09	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	200	1	2752	3	N	-0-					1
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	272	1	1011	3	N	-0-					1
11	3000 N	4401	-0-	1401	1401	288	1	4113	3	N	-0-					1
*12	2060 N	659	-0-	-1401	-0-	659	2			N	-0-	1	1			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

08	3410 X	2530	-0-	-880	-0-	228	1	2295	3	N	6					95
						7	9									
09	3660 X	2894	-0-	-766	-0-	284	1	2604	3	N	5	4	1			96
						6	9									
10	3968 X	2908	-0-	-1060	-0-	267	1	2611	3	N	27					123
						30	9									
11	3840 X	808	-0-	-3032	-0-	74	1	653	3	N	74	1	1			196
						81	9									
12	3968 X	3433	-0-	-535	-0-	366	1	3019	2	N	44	173	1			67
						48	9									
*01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	314	1	3132	2	N	27	5	1			89
						30	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

08	1147 X	947	-0-	-200	-0-	118	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	120	1	3178	3	Y	-0-					-0-
10	1147 X	1022	-0-	-125	-0-	125	1	897	3	Y	-0-					-0-
11	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	114	1	3084	3	Y	-0-					-0-
12	3255 X	457	-0-	-2798	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	1	1	1			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

08	1519 N	1194	-0-	-325	-0-	222	1	972	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3522	-0-	522	522	277	1	3245	3	Y	-0-					-0-
10	1941 N	1419	-0-	-522	-0-	301	1	1118	3	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3674	-0-	674	674	279	1	3394	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	3038 X	488	-0-	-2550	-0-	487	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	203	1	900	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3200	-0-	200	200	242	1	2958	3	N	-0-					-0-
10	1391	N	1191	-0-	-200	-0-	251	1	940	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3317	-0-	317	317	243	1	3073	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	832	X	515	-0-	-317	-0-	8	1	507	2	N	-0-					-0-
01	248	X	145	-0-	-103	-0-	13	1	131	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
12	279	N	139	-0-	-140	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
11	450	N	209	-0-	-241	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	21	1	177	2	N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	18	1	175	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	94	1	864	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	91	1	893	3	N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	74	1	654	3	N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	469	2	N	-0-					-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	412	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	3	-0-	-1919	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	840	N	6	-0-	-834	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	55	1	538	3	N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	103	1	902	3	N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	78	1	648	2	N	-0-					-0-
01	589	N	241	-0-	-348	-0-	22	1	219	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	51	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	67	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	61	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	31	-0-	-403	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-					-0-
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	12	1	125	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	489	1	4578	3	Y	-0-					1
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	398	1	5444	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	362	1	3216	3	Y	-0-					2
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	328	1	4632	3	Y	-0-	1	1			1
*12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	211	1	2148	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	184	1	1841	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	112	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	125	1	1409	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	106	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	227	-0-	-1354	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4671	-0-	1571	1571	432	1	4239	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3641	-0-	641	2212	354	1	3283	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	3100	N	3143	-0-	43	2255	304	1	2839	3	Y	-0-					2
11	5072	X	2817	-0-	-2255	-0-	284	1	2532	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2852	X	2185	-0-	-667	-0-	236	1	1949	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	2852	X	2269	-0-	-583	-0-	207	1	2062	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

08	2728	X	2281	-0-	-447	-0-	284	1	1997	3	Y	-0-					1
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	278	1	7217	3	Y	-0-					1
10	2728	X	2306	-0-	-422	-0-	281	1	2025	3	Y	-0-					1
11	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	268	1	7125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	7502	X	1109	-0-	-6393	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	1	2	1			-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425	3	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	41	1	364	3	N	-0-					-0-
12	465	N	339	-0-	-126	-0-	37	1	302	2	N	-0-					-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	31	1	312	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

08	3100	N	5140	-0-	2040	2040	465	1	4675	3	N	-0-					1
09	3000	N	3326	-0-	326	2366	327	1	2995	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	3100	N	3170	-0-	70	2436	294	1	2876	3	N	-0-					2
11	5351	X	2915	-0-	-2436	-0-	297	1	2617	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	267	1	2202	2	N	-0-	2	1			-0-
*01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	235	1	2349	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1701	-0-	-221	-0-	316	1	1385	3	Y	-0-					1
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	379	1	4771	3	Y	-0-					1
10	1922	X	1718	-0-	-204	-0-	365	1	1353	3	Y	-0-					1
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	342	1	4460	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	5208	X	729	-0-	-4479	-0-	728	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1	1	1			-0-

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	3	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	491	3	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	3	N	-0-					-0-
11	630	N	449	-0-	-181	-0-	46	1	403	3	N	-0-					-0-
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	46	1	381	2	N	28					28
							31	9									
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	41	1	407	2	N	28					-0-
							31	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

08	620	N	563	-0-	-57	-0-	105	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	121	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	114	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	86	-0-	-875	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	97	1	423	3	Y	-0-					5
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	113	1	1451	3	Y	-0-					5
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	112	1	415	3	Y	-0-					5
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	110	1	1453	3	Y	-0-					5
12	1550	N	265	-0-	-1285	-0-	265	2			Y	-0-					5
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	107	1	1076	3	N	-0-					1
09	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	107	1	983	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	101	1	990	3	N	-0-					1
11	1140	N	982	-0-	-158	-0-	100	1	882	3	N	-0-					1
12	1116	N	905	-0-	-211	-0-	98	1	807	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	962	-0-	-123	-0-	88	1	874	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	83	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	102	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	103	1	1496	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	226	-0-	-952	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

08	1116	N	957	-0-	-159	-0-	178	1	779	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3013	-0-	13	13	221	1	2792	3	N	-0-					-0-
10	1037	N	1024	-0-	-13	-0-	217	1	807	3	N	-0-					-0-
11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	210	1	2723	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	371	-0-	-1179	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	54	1	545	3	N	-0-					-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	52	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	49	1	479	3	N	-0-					-0-
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	48	1	424	3	N	-0-					-0-
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	49	1	407	2	N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	43	1	434	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	81	1	354	3	N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	96	1	1165	3	N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	95	1	351	3	N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	1005	3	N	-0-					-0-
12	496	N	169	-0-	-327	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	412	3	N	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	39	1	353	3	N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	37	1	323	3	N	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	37	1	307	2	N	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	33	1	327	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

08	217	N	187	-0-	-30	-0-	35	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	41	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

08	558	N	507	-0-	-51	-0-	94	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	105	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	102	1	1132	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	186	-0-	-1116	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

08	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	305	1	1337	3	Y	-0-					1
09	3000	N	4781	-0-	1781	1781	362	1	4419	3	Y	-0-					1
10	3100	N	1701	-0-	-1399	382	361	1	1340	3	Y	-0-					1
11	3000	N	4654	-0-	1654	2036	340	1	4314	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	2712	X	676	-0-	-2036	-0-	675	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	1	1	1			-0-

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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					13
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					13
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					13
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					13
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					13
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	13					-0-
							14	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

08	775	N	649	-0-	-126	-0-	121	1	528	3	N	-0-					107
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	143	1	1544	3	N	-0-					107
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	148	1	549	3	N	-0-					107
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	141	1	1571	3	N	-0-					107
12	1271	N	254	-0-	-1017	-0-	254	2			N	-0-					107
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	107	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	3	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	121	1	448	3	N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	146	1	1435	3	N	-0-					-0-
12	558	N	254	-0-	-304	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

08	217	N	198	-0-	-19	-0-	37	1	161	3	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	44	1	355	3	N	-0-					-0-
12	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	106	1	1065	3	N	30					163
							33	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	468	3	N	1					164
							1	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	3	N	-0-					164
11	840	N	581	-0-	-259	-0-	59	1	522	3	N	-0-					164
12	527	N	333	-0-	-194	-0-	36	1	297	2	N	-0-	1	1			163
01	744	N	501	-0-	-243	-0-	29	1	293	2	N	163					-0-
							179	9									

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	235	1	1028	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3748	-0-	748	748	274	1	3474	3	N	-0-					-0-
10	2013	N	1265	-0-	-748	-0-	268	1	997	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3887	-0-	887	887	275	1	3611	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1674	X	543	-0-	-1131	-0-	542	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1	1	1			-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
08	2015	X	1852	-0-	-163	-0-	344	1	1508	3	Y	-0-					16
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	392	1	4383	3	Y	-0-					16
10	2015	X	1819	-0-	-196	-0-	386	1	1433	3	Y	-0-					16
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	329	1	3810	3	Y	-0-	1	1			15
12	4929	X	765	-0-	-4164	-0-	764	2	1	9	Y	1	1	1			15
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

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
08	2821	X	2274	-0-	-547	-0-	283	1	1991	3	Y	-0-					1
09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	276	1	6664	3	Y	-0-					1
10	2604	X	2267	-0-	-337	-0-	276	1	1991	3	Y	-0-					1
11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	266	1	6599	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3193	X	1000	-0-	-2193	-0-	999	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	200	1	874	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3519	-0-	519	519	279	1	3240	3	N	-0-					-0-
10	1773	N	1254	-0-	-519	-0-	266	1	988	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3277	-0-	277	277	251	1	3025	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	782	X	505	-0-	-277	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	63	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	103	1	1437	3	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	121	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	120	1	1738	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	252	-0-	-926	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	40	1	143	3	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	39	1	145	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	38	1	140	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	217	1	1523	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5124	-0-	2124	2124	214	1	4910	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1766	-0-	-1334	790	215	1	1551	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5155	-0-	2155	2945	210	1	4944	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3748	X	803	-0-	-2945	-0-	801	2	2	9	N	2	1	1			1
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1	2	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	155	1	1558	3	N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	125	1	1149	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	115	1	1121	3	N	-0-					1
11	1650	N	1058	-0-	-592	-0-	108	1	950	3	N	-0-					1
12	1333	N	974	-0-	-359	-0-	105	1	869	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	92	1	916	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	175	1	1763	3	N	-0-					98
09	1890	N	1754	-0-	-136	-0-	172	1	1576	3	N	5	2	1			101
							6	9									
10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	158	1	1552	3	N	-0-					101
11	1890	N	1558	-0-	-332	-0-	159	1	1398	3	N	1	1	1			101
							1	9									
12	1798	N	1443	-0-	-355	-0-	152	1	1258	2	N	30	27	1			104
							33	9									
01	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	140	1	1395	2	N	3	5	1			102
							3	9									

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
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	169	1	1700	3	N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	133	1	1222	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	115	1	1122	3	N	-0-					1
11	1800	N	1062	-0-	-738	-0-	108	1	953	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	N	974	-0-	-421	-0-	105	1	869	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	93	1	932	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3726	-0-	626	626	337	1	3389	3	N	-0-					-0-
09	2810	N	2184	-0-	-626	-0-	215	1	1966	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	190	1	1858	3	N	-0-					1
11	3000	X	1717	-0-	-1283	-0-	175	1	1541	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	X	1566	-0-	-1534	-0-	169	1	1397	2	N	-0-	1	1			-0-
01	3100	X	1611	-0-	-1489	-0-	147	1	1464	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

08	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
12	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

08	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	302	1	2126	3	N	-0-					1
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	290	1	7214	3	N	-0-					1
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	287	1	2067	3	N	-0-					1
11	3000	N	7247	-0-	4247	4247	274	1	6971	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*12	5406	X	1159	-0-	-4247	-0-	1159	2			N	-0-	1	1			1
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

08	310	N	183	-0-	-127	-0-	34	1	149	3	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	61	1	227	3	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	3	N	-0-					-0-
12	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	205	1	1845	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	175	1	1683	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	155	1	1199	3	N	-0-					1
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	155	1	1484	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1612	N	825	-0-	-787	-0-	79	1	746	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1364	N	758	-0-	-606	-0-	69	1	689	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

08	403	N	378	-0-	-25	-0-	70	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	88	1	828	3	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	82	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	74	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	108	-0-	-853	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	849	-0-	-112	-0-	158	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	186	1	1602	3	Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	183	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	178	1	1558	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	196	-0-	-1664	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	301	1	1316	3	N	-0-					1
09	3000	N	4961	-0-	1961	1961	364	1	4597	3	N	-0-					1
10	3100	N	1709	-0-	-1391	570	363	1	1346	3	N	-0-					1
11	3000	N	4863	-0-	1863	2433	345	1	4518	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	3149	X	716	-0-	-2433	-0-	715	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	1	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	193	1	844	3	N	-0-					9
09	3000	N	3335	-0-	335	335	232	1	3103	3	N	-0-					9
10	1458	N	1123	-0-	-335	-0-	238	1	885	3	N	-0-					9
11	3000	N	3313	-0-	313	313	223	1	3089	3	N	1	1	1			9
							1	9									
12	2387	X	519	-0-	-1868	-0-	519	2			N	-0-					9
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	9	1			-0-

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
08	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	134	1	940	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3550	-0-	550	550	141	1	3409	3	N	-0-					-0-
10	1718	N	1168	-0-	-550	-0-	142	1	1026	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3476	-0-	476	476	135	1	3341	3	N	-0-					-0-
12	2511	X	517	-0-	-1994	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	49	1	489	3	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	N	-0-					-0-
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	29	1	256	3	N	-0-					-0-
12	403	N	264	-0-	-139	-0-	29	1	235	2	N	-0-					-0-
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	25	1	251	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	11	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	150	1	1054	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3575	-0-	575	575	146	1	3429	3	N	-0-					-0-
10	1768	N	1193	-0-	-575	-0-	145	1	1048	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3510	-0-	510	510	140	1	3370	3	N	-0-					-0-
*12	1050	X	540	-0-	-510	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1894	-0-	-400	-0-	352	1	1542	3	N	-0-					1
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	420	1	5369	3	N	-0-					1
10	2232	X	1989	-0-	-243	-0-	422	1	1567	3	N	-0-					1
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	403	1	5344	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	5084	X	602	-0-	-4482	-0-	601	2	1	9	N	1	1	1			1
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	260	1	2039	3	N	-0-					1
09	3000	N	3234	-0-	234	234	274	1	2958	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2368	N	2134	-0-	-234	-0-	270	1	1864	3	N	-0-					1
11	3000	N	3044	-0-	44	44	258	1	2785	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2666	X	1565	-0-	-1101	-0-	145	1	1420	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2666	X	1383	-0-	-1283	-0-	126	1	1257	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	320	-0-	-21	-0-	41	1	279	3	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	3	N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	N	-0-					-0-
12	434	N	120	-0-	-314	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	3	N	-0-					-0-
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	46	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	49	1	477	3	N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	50	1	443	3	N	-0-					-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	49	1	403	2	N	-0-					-0-
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	40	1	399	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1893	-0-	-215	-0-	352	1	1541	3	N	-0-					1
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	416	1	4279	3	N	-0-					1
10	2263	X	1973	-0-	-290	-0-	419	1	1554	3	N	-0-					1
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	404	1	4315	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3875	X	621	-0-	-3254	-0-	620	2	1	9	N	1	1	1			1
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	1	2	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	322	1	1409	3	N	-0-					1
09	3000 N	5239	-0-	2239	2239	396	1	4843	3	N	-0-					1
10	3100 N	1863	-0-	-1237	1002	395	1	1468	3	N	-0-					1
11	3000 N	5172	-0-	2172	3174	378	1	4793	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	3939 X	765	-0-	-3174	-0-	765	2			N	-0-	1	1			-0-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	2	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

08	3100 N	3150	-0-	50	50	296	1	2854	3	N	-0-					-0-
09	1601 N	1551	-0-	-50	-0-	148	1	1401	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	134	1	1219	3	N	-0-					1
11	2490 X	1474	-0-	-1016	-0-	143	1	1330	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	2573 X	1154	-0-	-1419	-0-	118	1	1036	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2573 X	1074	-0-	-1499	-0-	98	1	976	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

08	589 N	517	-0-	-72	-0-	64	1	453	3	N	-0-					-0-
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	64	1	1519	3	N	-0-					-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	65	1	470	3	N	-0-					-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	3	N	-0-					-0-
12	1643 N	179	-0-	-1464	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

08	4867 X	3986	-0-	-881	-0-	502	1	3484	3	N	-0-					1
09	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	580	1	11312	3	N	-0-					1
10	4619 X	3913	-0-	-706	-0-	580	1	3333	3	N	-0-					1
11	11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	546	1	11013	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	7564 X	1880	-0-	-5684	-0-	1879	2	1	9	N	1	1	1			1
01	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	4	4	1			1

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	143	1	1437	3	N	-0-					1
09	1590 N	1453	-0-	-137	-0-	143	1	1308	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1674 N	1441	-0-	-233	-0-	134	1	1307	3	N	-0-					1
11	1530 N	1311	-0-	-219	-0-	134	1	1176	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	140	1	1154	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	117	1	1168	2	N	-0-					-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
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	254	1	2554	3	N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	126	1	1157	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	109	1	1065	3	N	-0-					1
11	2190	N	1003	-0-	-1187	-0-	102	1	901	3	N	-0-					1
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	143	1	1180	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	91	1	906	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	150	1	1200	3	N	-0-					51
09	3000	N	3256	-0-	256	256	151	1	3105	3	N	-0-	1	1			50
10	1649	N	1393	-0-	-256	-0-	153	1	1240	3	N	-0-					50
11	3000	N	3137	-0-	137	137	141	1	2995	3	N	1	1	1			50
							1	9									
*12	923	X	786	-0-	-137	-0-	39	1	746	2	N	1	1	1			50
							1	9									
01	372	X	342	-0-	-30	-0-	31	1	310	2	N	1	1	1			50
							1	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

08	744	N	500	-0-	-244	-0-	93	1	407	3	N	-0-					-0-
09	690	N	450	-0-	-240	-0-	97	1	353	3	N	-0-					-0-
10	558	N	378	-0-	-180	-0-	80	1	298	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	52	1	509	3	N	-0-					-0-
12	465	N	41	-0-	-424	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

08	2170	X	1333	-0-	-837	-0-	121	1	1212	3	N	-0-					1
09	2100	X	695	-0-	-1405	-0-	68	1	626	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2170	X	652	-0-	-1518	-0-	60	1	592	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	564	-0-	-1536	-0-	58	1	506	3	N	-0-					-0-
12	1333	X	491	-0-	-842	-0-	53	1	438	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	578	-0-	-755	-0-	53	1	525	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

08	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

08	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	354	1	1549	3	N	-0-					1
09	3000	N	5931	-0-	2931	2931	434	1	5497	3	N	-0-					1
10	3100	N	2051	-0-	-1049	1882	435	1	1616	3	N	-0-					1
11	3000	N	5928	-0-	2928	4810	419	1	5508	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	5629	X	819	-0-	-4810	-0-	818	2	1	9	N	1	1	1			1
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1	2	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	92	1	922	3	N	-0-					1
09	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	99	1	912	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1147	N	986	-0-	-161	-0-	91	1	895	3	N	-0-					-0-
11	990	N	900	-0-	-90	-0-	92	1	807	3	N	1					1
							1	9									
12	1054	N	830	-0-	-224	-0-	90	1	740	2	N	-0-	1	1			-0-
01	992	N	857	-0-	-135	-0-	78	1	779	2	N	-0-					-0-

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
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	102	1	1030	3	N	-0-					1
09	1110	N	951	-0-	-159	-0-	94	1	857	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1147	N	991	-0-	-156	-0-	92	1	899	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	909	-0-	-201	-0-	93	1	815	3	N	1					1
							1	9									
12	992	N	870	-0-	-122	-0-	94	1	776	2	N	-0-	1	1			-0-
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	82	1	814	2	N	-0-					-0-

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
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	88	1	616	3	N	-0-					2
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	90	1	2204	3	N	-0-					2
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	91	1	657	3	N	-0-					2
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2140	3	N	-0-					2
12	682	N	316	-0-	-366	-0-	316	2			N	-0-					2
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1	1	1			2

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
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
08	837	N	707	-0-	-130	-0-	88	1	619	3	N	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	91	1	2241	3	N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	94	1	677	3	N	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	90	1	2278	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	330	-0-	-1530	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	490	-0-	-68	-0-	91	1	399	3	N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	84	1	512	3	N	-0-					-0-
10	465	N	230	-0-	-235	-0-	49	1	181	3	N	-0-					-0-
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	47	1	299	3	N	-0-					-0-
12	620	N	50	-0-	-570	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	132	1	929	3	N	-0-					-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	3	N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	114	1	819	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	116	1	2284	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	355	-0-	-1505	-0-	354	2	1	9	N	1					1
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

08	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	274	1	1199	3	N	-0-					9
09	3000	N	4473	-0-	1473	1473	318	1	4155	3	N	-0-					9
10	2951	N	1478	-0-	-1473	-0-	314	1	1164	3	N	-0-					9
11	3000	N	4379	-0-	1379	1379	300	1	4078	3	N	1	1	1			9
							1	9									
12	2821	X	675	-0-	-2146	-0-	675	2			N	-0-					9
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	9	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

08	403	N	364	-0-	-39	-0-	68	1	296	3	N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	78	1	1028	3	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	76	1	283	3	N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1047	3	N	-0-					-0-
12	496	N	195	-0-	-301	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	78	1	343	3	N	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	96	1	1251	3	N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	97	1	359	3	N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	94	1	1280	3	N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

08	341	N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	3	N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	36	1	260	3	N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	N	-0-					-0-
12	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

08	3007	X	2457	-0-	-550	-0-	457	1	2000	3	N	-0-					1
09	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	552	1	7143	3	N	-0-					1
10	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	537	1	1994	3	N	-0-					1
11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	461	1	6199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	4650	X	990	-0-	-3660	-0-	989	2	1	9	N	1	1	1			1
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	1	2	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	168	1	1645	3	N	-0-					-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	N	-0-					-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	34	1	243	3	N	-0-					-0-
11	1440 N	448	-0-	-992	-0-	15	1	433	3	N	-0-					-0-
*12	3100 N	111291	-0-	108191	108191	111291	2			N	-0-					-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	105091					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

08	558 N	497	-0-	-61	-0-	92	1	405	3	N	-0-					-0-
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	111	1	1479	3	N	-0-					-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	N	-0-					-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	105	1	1445	3	N	-0-					-0-
12	775 N	244	-0-	-531	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

08	372 N	345	-0-	-27	-0-	64	1	281	3	N	-0-					-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	75	1	393	3	N	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	75	1	279	3	N	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	71	1	385	3	N	-0-					-0-
12	496 N	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

08	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	234	1	1024	3	N	-0-					-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	256	1	1251	3	N	-0-					-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	234	1	867	3	N	-0-					-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	251	1	1269	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1550 N	66	-0-	-1484	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

08	651 N	556	-0-	-95	-0-	69	1	487	3	N	-0-					-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	70	1	1595	3	N	-0-					-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	510	3	N	-0-					-0-
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	68	1	1589	3	N	-0-					-0-
12	1085 N	264	-0-	-821	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

08	403 N	356	-0-	-47	-0-	66	1	290	3	N	-0-					-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	78	1	957	3	N	-0-					-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	77	1	286	3	N	-0-					-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	75	1	967	3	N	-0-					-0-
12	465 N	174	-0-	-291	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

08	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	219	1	958	3	N	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	253	1	2015	3	N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	274	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	259	1	2132	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1798	N	244	-0-	-1554	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	223	1	1568	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5165	-0-	2165	2165	209	1	4956	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1654	-0-	-1446	719	202	1	1452	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4658	-0-	1658	2377	184	1	4473	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3095	X	718	-0-	-2377	-0-	717	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	419	1	1836	3	N	-0-					1
09	3000	N	7212	-0-	4212	4212	502	1	6710	3	N	-0-					1
10	3100	N	2374	-0-	-726	3486	504	1	1870	3	N	-0-					1
11	3000	N	7084	-0-	4084	7570	477	1	6606	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	8659	X	1089	-0-	-7570	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	1			1
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	1	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	8	3	N	3					103
							3	9									
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-					103
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	9					112
							10	9									
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					112
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					112
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112

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
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	277	1	2784	3	N	-0-					2
09	3030	X	2712	-0-	-318	-0-	267	1	2443	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	3162	X	2582	-0-	-580	-0-	239	1	2343	3	N	-0-					1
11	3060	X	2294	-0-	-766	-0-	234	1	2059	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3162	X	2193	-0-	-969	-0-	237	1	1956	2	N	-0-	1	1			-0-
01	3069	X	2417	-0-	-652	-0-	220	1	2197	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

08	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	359	1	1570	3	N	-0-					1
09	3000	N	5055	-0-	2055	2055	422	1	4633	3	N	-0-					1
10	3100	N	1938	-0-	-1162	893	411	1	1527	3	N	-0-					1
11	3000	N	5028	-0-	2028	2921	406	1	4621	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3683	X	762	-0-	-2921	-0-	761	2	1	9	N	1	1	1			1
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	1	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

08	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	330	1	2322	3	N	-0-					1
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	297	1	7606	3	N	-0-					1
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	319	1	2297	3	N	-0-					1
11	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	305	1	8019	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1	1	1			1
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	2	1			-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-					34
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	32	1	289	3	N	-0-					33
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	30	1	290	3	N	-0-					33
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	29	1	256	3	N	-0-					33
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	29	1	243	2	N	-0-					33
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	N	33					-0-
							36	9									

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

08	1116	X	808	-0-	-308	-0-	150	1	658	3	N	-0-					-0-
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	186	1	2554	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	918	-0-	-136	-0-	195	1	723	3	N	-0-					-0-
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	182	1	2596	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	360	-0-	-2461	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	494	1	4967	3	N	-0-					1
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	367	1	3364	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	331	1	3245	3	N	-0-					2
11	4380	X	3127	-0-	-1253	-0-	319	1	2807	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	4526	X	2925	-0-	-1601	-0-	316	1	2609	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4526	X	2993	-0-	-1533	-0-	273	1	2720	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	576	1	2522	3	N	-0-					1
09	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	676	1	9543	3	N	-0-					1
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	661	1	2454	3	N	-0-					1
11	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	642	1	9610	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2852	X	1678	-0-	-1174	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	1			1
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	2	1			-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	79	1	559	3	N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	3	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	3	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

08	1054	N	862	-0-	-192	-0-	160	1	702	3	N	-0-					10
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	199	1	2500	3	N	-0-					10
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	204	1	758	3	N	-0-					10
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	192	1	2495	3	N	-0-					10
12	2015	N	346	-0-	-1669	-0-	346	2			N	-0-					10
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1	1	1			10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	N	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	24	1	224	3	N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	24	1	235	3	N	-0-					-0-
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	21	1	182	3	N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	23	1	187	2	N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	2	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
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	41	1	416	3	N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	139	1	1275	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	90	1	882	3	N	-0-					1
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	456	-0-	-660	-0-	49	1	407	2	N	-0-					-0-
01	961	N	738	-0-	-223	-0-	67	1	671	2	N	-0-					-0-

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
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	552	1	5551	3	N	-0-					-0-
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	508	1	4654	3	N	7	4	1			3
							8	9									
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	411	1	4029	3	N	-0-					3
11	5250	X	2938	-0-	-2312	-0-	300	1	2637	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	5425	X	3388	-0-	-2037	-0-	366	1	3022	2	N	-0-	2	1			-0-
01	5425	X	3415	-0-	-2010	-0-	311	1	3104	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	60	1	265	3	N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	733	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	69	1	256	3	N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	67	1	723	3	N	-0-					-0-
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	25	1	109	3	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	29	1	108	3	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-					-0-
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
08	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	373	1	1635	3	N	-0-					1
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	457	1	5654	3	N	-0-					1
10	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	458	1	1699	3	N	-0-					1
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	436	1	5589	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	4123	X	847	-0-	-3276	-0-	846	2	1	9	N	1	1	1			1
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	1	2	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	350	1	1533	3	N	-0-					1
09	3000	N	5765	-0-	2765	2765	416	1	5349	3	N	-0-					1
10	3100	N	2035	-0-	-1065	1700	432	1	1603	3	N	-0-					1
11	3000	N	5955	-0-	2955	4655	415	1	5539	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	5505	X	850	-0-	-4655	-0-	850	2			N	-0-	1	1			-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	1	1			-0-

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
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	59	1	260	3	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	68	1	359	3	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	65	1	243	3	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	3	N	-0-					-0-
12	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	-0-					32
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	17	1	158	3	N	-0-					32
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	16	1	159	3	N	-0-					32
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	18	1	155	3	N	-0-					32
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	17	1	143	2	N	-0-					32
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	15	1	147	2	N	-0-					32

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
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	75	1	754	3	N	-0-					1
09	900	N	749	-0-	-151	-0-	74	1	675	3	N	-0-	1	1			-0-
10	899	N	749	-0-	-150	-0-	69	1	680	3	N	-0-					-0-
11	810	N	677	-0-	-133	-0-	69	1	608	3	N	-0-					-0-
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	68	1	559	2	N	-0-					-0-
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	60	1	599	2	N	-0-					-0-

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
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	34	1	241	3	N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	3	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	789	3	N	-0-					-0-
12	775	N	136	-0-	-639	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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
08	806	N	707	-0-	-99	-0-	131	1	576	3	N	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	158	1	2078	3	N	-0-					-0-
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	128	1	476	3	N	-0-					-0-
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	44	1	595	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	67	-0-	-1545	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	2015 X	1716	-0-	-299	-0-	319	1	1397	3	N	-0-					1
09	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	382	1	4975	3	N	-0-					1
10	1953 X	1816	-0-	-137	-0-	385	1	1431	3	N	-0-					1
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	364	1	4928	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	4216 X	767	-0-	-3449	-0-	767	2			N	-0-	1	1			-0-
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	364	1	1592	3	N	-0-					1
09	3000 N	5951	-0-	2951	2951	431	1	5520	3	N	-0-					1
10	3100 N	2020	-0-	-1080	1871	429	1	1591	3	N	-0-					1
11	3000 N	5882	-0-	2882	4753	412	1	5469	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	5641 X	888	-0-	-4753	-0-	887	2	1	9	N	1	1	1			1
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	165	1	1659	3	N	-0-					-0-
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	147	1	1343	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	111	1	1083	3	N	-0-					1
11	1710 N	967	-0-	-743	-0-	99	1	867	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1550 N	877	-0-	-673	-0-	95	1	782	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1209 N	891	-0-	-318	-0-	81	1	810	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	41	1	414	3	N	-0-					-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-
11	450 N	260	-0-	-190	-0-	27	1	233	3	N	-0-					-0-
12	341 N	235	-0-	-106	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	21	1	212	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

08	1116 N	767	-0-	-349	-0-	69	1	698	3	N	-0-					1
09	1200 N	853	-0-	-347	-0-	84	1	769	3	N	-0-	1	1			-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	84	1	820	3	N	-0-					-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	771	3	N	-0-					-0-
12	868 N	794	-0-	-74	-0-	86	1	708	2	N	-0-					-0-
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	82	1	816	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	467	1	3288	3	N	-0-					1
09	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	454	1	12790	3	N	-0-					1
10	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	392	1	2823	3	N	-0-					1
11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	258	1	7553	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3596	X	2633	-0-	-963	-0-	2632	2	1	9	N	1	1	1			1
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	4	4	1			1

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
08	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	223	1	976	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3357	-0-	357	357	268	1	3089	3	N	-0-					-0-
10	1667	N	1310	-0-	-357	-0-	278	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3347	-0-	347	347	259	1	3087	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1860	X	506	-0-	-1354	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	62	1	621	3	N	-0-					-0-
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	66	1	606	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	60	1	589	3	N	-0-					-0-
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	61	1	538	3	N	-0-					-0-
12	682	N	508	-0-	-174	-0-	55	1	453	2	N	-0-					-0-
01	651	N	540	-0-	-111	-0-	49	1	491	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	204	1	891	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4279	-0-	1279	1279	299	1	3980	3	N	-0-					-0-
10	2661	N	1382	-0-	-1279	-0-	293	1	1089	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4042	-0-	1042	1042	273	1	3768	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1631	X	589	-0-	-1042	-0-	588	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	860	-0-	-70	-0-	107	1	753	3	N	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	106	1	2595	3	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	107	1	767	3	N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	97	1	2435	3	N	-0-					-0-
12	2790	N	353	-0-	-2437	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	14	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	19	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	18	1	65	3	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
08	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	450	1	1972	3	N	-0-					1
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	541	1	7107	3	N	-0-					1
10	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	543	1	2018	3	N	-0-					1
11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	547	1	7453	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	5208	X	1165	-0-	-4043	-0-	1164	2	1	9	N	1	1	1			1
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	1	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	69	1	693	3	N	3					122
							3	9									
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	91	1	833	3	N	1	1	1			122
							1	9									
10	992	N	832	-0-	-160	-0-	73	1	715	3	N	40					162
							44	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	84	1	735	3	N	75	155	1			82
							83	9									
12	961	N	754	-0-	-207	-0-	75	1	623	2	N	51	26	1			107
							56	9									
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	75	1	744	2	N	20	5	1			122
							22	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	138	1	603	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	171	1	2139	3	N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	174	1	646	3	N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	169	1	2194	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	325	-0-	-1101	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	1	1			-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1452	-0-	-222	-0-	270	1	1182	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4276	-0-	1276	1276	320	1	3956	3	N	-0-					-0-
10	2776	N	1500	-0-	-1276	-0-	318	1	1182	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4257	-0-	1257	1257	308	1	3948	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2604	X	611	-0-	-1993	-0-	610	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	16	1	138	3	N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	14	1	137	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	175	1	768	3	N	-0-					-0-
09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	213	1	2653	3	N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	213	1	789	3	N	-0-					-0-
11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	208	1	2685	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	262	3	N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	3	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	66	1	244	3	N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	63	1	571	3	N	-0-					-0-
12	434	N	89	-0-	-345	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	62	1	272	3	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	71	1	751	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	69	1	257	3	N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	68	1	739	3	N	-0-					-0-
12	465	N	117	-0-	-348	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30318	X	28712	-0-	-1606	-0-	3573	1	25139	3	N	-0-					8
09	98000	X	98000	-0-	-0-	-0-	3380	1	94608	3	N	11	9	1			10
							12	9									
10	29884	X	27477	-0-	-2407	-0-	3350	1	24127	3	N	-0-					10
11	96130	X	96130	-0-	-0-	-0-	3247	1	92870	3	N	12	12	1			10
							13	9									
12	83452	X	17284	-0-	-66168	-0-	17277	2	7	9	N	6	9	1			7
01	83452	X	-0-	-0-	-83452	-0-					N	14	18	1			3

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1635	-0-	-504	-0-	304	1	1331	3	N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	356	1	4278	3	N	-0-					-0-
10	1922	X	1640	-0-	-282	-0-	348	1	1292	3	N	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	336	1	4078	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3193	X	629	-0-	-2564	-0-	628	2	1	9	N	1					1
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-	1	1			-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 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
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	N	-0-					-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	44	1	1105	3	N	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	N	-0-					-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	-0-					-0-
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

08	124 N	100	-0-	-24	-0-	19	1	81	3	N	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					-0-
12	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

08	341 N	300	-0-	-41	-0-	56	1	244	3	N	-0-					-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	65	1	304	3	N	-0-					-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	63	1	235	3	N	-0-					-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	61	1	297	3	N	-0-					-0-
12	372 N	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

08	558 N	489	-0-	-69	-0-	91	1	398	3	N	-0-					-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	3	N	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	114	1	423	3	N	-0-					-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	1348	3	N	-0-					-0-
12	1054 N	204	-0-	-850	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

08	837 N	836	-0-	-1	-0-	104	1	732	3	N	-0-					-0-
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	103	1	1925	3	N	-0-					-0-
10	837 N	828	-0-	-9	-0-	101	1	727	3	N	-0-					-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	3	N	-0-					-0-
12	1023 N	238	-0-	-785	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	95	1	958	3	N	8					114
							9	9									
09	990	N	892	-0-	-98	-0-	87	1	797	3	N	7	1	1			120
							8	9									
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	84	1	824	3	N	12					132
							13	9									
11	1020	N	826	-0-	-194	-0-	83	1	732	3	N	10					142
							11	9									
12	930	N	824	-0-	-106	-0-	85	1	702	2	N	34	26	1			150
							37	9									
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	77	1	773	2	N	26	7	1			169
							29	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

08	899	N	891	-0-	-8	-0-	81	1	810	3	N	-0-					1
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	94	1	861	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	83	1	811	3	N	-0-					-0-
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	87	1	769	3	N	-0-					-0-
12	992	N	705	-0-	-287	-0-	76	1	629	2	N	-0-					-0-
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	71	1	707	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	553	1	5562	3	N	-0-					-0-
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	411	1	3764	3	N	5	3	1			2
							6	9									
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	367	1	3591	3	N	-0-					2
11	3960	X	3387	-0-	-573	-0-	346	1	3039	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	4092	X	3171	-0-	-921	-0-	343	1	2828	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4092	X	3261	-0-	-831	-0-	297	1	2964	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	57	1	568	3	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	N	-0-					-0-
11	600	N	296	-0-	-304	-0-	30	1	266	3	N	-0-					-0-
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	29	1	236	2	N	-0-					-0-
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	202	1	1852	3	N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	147	1	2469	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	133	1	1158	3	N	-0-					1
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	127	1	2208	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2015	N	944	-0-	-1071	-0-	71	1	873	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1302	N	697	-0-	-605	-0-	63	1	634	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	47	1	205	3	N	2					157
							2	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	250	3	N	8					165
							9	9									
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	N	18					183
							20	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	285	3	N	4					187
							4	9									
12	341	N	28	-0-	-313	-0-	21	2	7	9	N	6					193
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	15					208

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
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	56	1	560	3	N	-0-					-0-
09	630	N	527	-0-	-103	-0-	52	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	51	1	495	3	N	-0-					-0-
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	53	1	464	3	N	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	57	1	470	2	N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	49	1	494	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	219	1	2197	3	N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	149	1	1361	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	128	1	1254	3	N	-0-					1
11	2190	N	1179	-0-	-1011	-0-	120	1	1058	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	118	1	974	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	104	1	1034	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	286	1	1253	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4320	-0-	1320	1320	334	1	3986	3	N	-0-					-0-
10	2871	N	1551	-0-	-1320	-0-	329	1	1222	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4270	-0-	1270	1270	319	1	3950	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2232	X	689	-0-	-1543	-0-	688	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	1	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	46	1	201	3	N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	477	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	57	1	210	3	N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	3	N	-0-					-0-
12	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

08	50251 X	46273	-0-	-3978	-0-	5758	1	40515	3	N	-0-					21
09	151156 X	151156	-0-	-0-	-0-	5633	1	145338	3	N	168	126	1			63
						185	9									
10	49290 X	46136	-0-	-3154	-0-	5625	1	40511	3	N	-0-					63
11	151229 X	151229	-0-	-0-	-0-	5445	1	145764	3	N	18	19	1			62
						20	9									
12	60202 X	24186	-0-	-36016	-0-	24186	2			N	-0-	49	1			13
01	60202 X	-0-	-0-	-60202	-0-					N	37	41	1			9

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

08	682 N	634	-0-	-48	-0-	118	1	516	3	N	-0-					-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	145	1	680	3	N	-0-					-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	141	1	524	3	N	-0-					-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	137	1	664	3	N	-0-					-0-
12	868 N	38	-0-	-830	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	142	1	1423	3	N	-0-					-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	857	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	811	3	N	-0-					-0-
11	1470 N	762	-0-	-708	-0-	78	1	684	3	N	-0-					-0-
12	992 N	704	-0-	-288	-0-	76	1	628	2	N	-0-					-0-
01	899 N	727	-0-	-172	-0-	66	1	661	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	197	1	1384	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5406	-0-	2406	2406	184	1	5222	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1523	-0-	-1577	829	186	1	1337	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5792	-0-	2792	3621	193	1	5598	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	4426	X	805	-0-	-3621	-0-	804	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	41	1	376	3	N	-0-					-0-
10	682	N	434	-0-	-248	-0-	40	1	394	3	N	-0-					-0-
11	540	N	383	-0-	-157	-0-	39	1	344	3	N	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	40	1	327	2	N	-0-					-0-
01	434	N	266	-0-	-168	-0-	24	1	242	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	252	1	1103	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4314	-0-	1314	1314	305	1	4009	3	N	-0-					-0-
10	2765	N	1451	-0-	-1314	-0-	308	1	1143	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4233	-0-	1233	1233	289	1	3943	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1858	X	625	-0-	-1233	-0-	624	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	247	1	1737	3	N	-0-					1
09	3000	N	6322	-0-	3322	3322	236	1	6086	3	N	-0-					1
10	3100	N	1711	-0-	-1389	1933	209	1	1502	3	N	-0-					1
11	3000	N	3566	-0-	566	2499	128	1	3438	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	3413	X	914	-0-	-2499	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	24	1	217	3	N	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	N	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	109	1	1098	3	N	-0-					2
09	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	102	1	931	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	103	1	1006	3	N	-0-					2
11	1170	N	993	-0-	-177	-0-	101	1	892	3	N	-0-					2
12	1054	N	949	-0-	-105	-0-	102	1	846	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	90	1	894	2	N	-0-					2

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
08	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	223	1	1569	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	6408	-0-	3408	3408	222	1	6186	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1900	-0-	-1200	2208	232	1	1668	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6224	-0-	3224	5432	208	1	6015	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	6497	X	1065	-0-	-5432	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1	1	1			-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	177	3	N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	895	3	N	-0-					-0-
12	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	71	1	709	3	N	-0-					-0-
09	750 N	683	-0-	-67	-0-	67	1	615	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	806 N	692	-0-	-114	-0-	64	1	628	3	N	-0-					-0-
11	750 N	625	-0-	-125	-0-	64	1	561	3	N	-0-					-0-
12	713 N	600	-0-	-113	-0-	65	1	535	2	N	-0-					-0-
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	58	1	580	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	279 N	202	-0-	-77	-0-	130 3	72 9	Y	65	81 1		48
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	59			107
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	51 1		56
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	31 1		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1		14

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4 2	3 9	N	3			59
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			59
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6 2	2 9	N	2			61
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 2	2 9	N	2			63
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-			-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	N	-0-			-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2	N	-0-			-0-
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	2450	2	N	-0-			-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	1426	-0-	-1612	-0-	1426	2	N	-0-			-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

08	5270	X	4042	-0-	-1228	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2682	-0-	-1218	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	1587	-0-	-3652	-0-	1587	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

08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
09	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2		N	-0-			-0-
10	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2		N	-0-			-0-
11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2		N	-0-			-0-
12	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2		N	-0-			-0-
*01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

08	5177 X	1820	-0-	-3357	-0-	1820	2		N	-0-			35
09	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2		N	-0-			35
10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3734	2	1 9	N	1	1 8		35
11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			35
12	5301 X	4119	-0-	-1182	-0-	4119	2		N	-0-			35
01	5301 X	1370	-0-	-3931	-0-	1370	2		N	-0-			35

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	425	-0-	-1032	-0-	425	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3658	X	2977	-0-	-681	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2087	-0-	-793	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	1196	-0-	-3020	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5487	X	4568	-0-	-919	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3086	-0-	-1324	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	1797	-0-	-4341	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

08	2201	X	1540	-0-	-661	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	1265	-0-	-2858	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

08	7626	X	6783	-0-	-843	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4578	-0-	-1992	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	2655	-0-	-7110	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	780	N	451	-0-	-329	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	806	N	221	-0-	-585	-0-	221	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

08	6479	X	5643	-0-	-836	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
09	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4055	-0-	-1405	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	2306	-0-	-5754	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1316	-0-	-544	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	828	-0-	-1931	-0-	828	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

08	5611	X	3891	-0-	-1720	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2516	-0-	-1264	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	1448	-0-	-4070	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

08	8401	X	6497	-0-	-1904	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5247	-0-	-1053	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	2965	-0-	-6583	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	6045	X	3665	-0-	-2380	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2418	-0-	-1122	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	1482	-0-	-3540	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3101	-0-	-2239	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4832	-0-	-686	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	1312	-0-	-4206	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

08	20212	X	16990	-0-	-3222	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
09	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
10	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	12151	-0-	-4289	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
12	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	23861	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	6997	-0-	-17431	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

08	11222	X	6459	-0-	-4763	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
10	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
11	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
12	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	5555	-0-	-11557	-0-	5555	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
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					26
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					26
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					26
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					26
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					68
09	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					68
10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					68
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					68
12	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					32
09	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					32
10	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					32
11	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					32
12	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					27
09	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					N	-0-					27
10	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	-0-					27
11	16560	X	-0-	-0-	-16560	-0-					N	-0-					27
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-			N	-0-			-0-
09	15180 X	-0-	-0-	-15180	-0-			N	-0-			-0-
10	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-			N	-0-			-0-
11	15180 X	-0-	-0-	-15180	-0-			N	-0-			-0-
12	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-			N	-0-			-0-
09	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-			N	-0-			-0-
10	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-			N	-0-			-0-
11	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-			N	-0-			-0-
12	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

08	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			Y	-0-			41
09	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-			Y	-0-			41
10	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-			Y	-0-			41
11	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-			Y	-0-			41
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	-0-			41
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

08	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-			Y	-0-			15
09	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-			Y	-0-			15
10	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-			Y	-0-			15
11	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			Y	-0-			15
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-			15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

08	3038 X	2039	-0-	-999	-0-	2020	2	19	9	N	17		181
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2849	2	9	9	N	8		189
10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-		189
11	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	N	5		194
12	3100 N	3293	-0-	193	193	3243	2	50	9	N	45		239
01	3038 X	1075	-0-	-1963	-0-	1069	2	6	9	N	5		244

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			83
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			83
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2	9	N	2	2	8			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			97
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2	2	8			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	863	-0-	-377	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	439	-0-	-641	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	3	-0-	-1051	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2956	-0-	-547	-0-	2956	2			N	-0-	106	1			20
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3469	2	7	9	N	6					26
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3219	2	10	9	N	9					35
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3267	2	11	9	N	10					45
12	3596	X	3031	-0-	-565	-0-	3023	2	8	9	N	7					52
01	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	3260	2	9	9	N	8					60

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 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
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	54	1			17
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					17
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					17
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					17
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					33
09	DLQ G-10	95	-0-	95	195	95	3			Y	-0-					33
10	DLQ G-10	95	-0-	95	290	95	3			Y	-0-					33
11	DLQ G-10	85	-0-	85	375	85	3			Y	-0-					33
12	466 N	91	-0-	-375	-0-	91	3			Y	-0-					33
01	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

08	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					27
09	DLQ G-10	71	-0-	71	146	71	3			Y	-0-					27
10	DLQ G-10	71	-0-	71	217	71	3			Y	-0-					27
11	DLQ G-10	64	-0-	64	281	64	3			Y	-0-					27
12	349 X	68	-0-	-281	-0-	68	3			Y	-0-					27
01	0 X	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

08	DLQ G-10	700	-0-	700	700	700	3			Y	-0-					51
09	DLQ G-10	666	-0-	666	1366	666	3			Y	-0-					51
10	DLQ G-10	666	-0-	666	2032	666	3			Y	-0-					51
11	DLQ G-10	594	-0-	594	2626	594	3			Y	-0-					51
12	2300 N	639	-0-	-1661	965	639	3			Y	-0-					51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	965					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

08	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2992	-0-	-308	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2676	-0-	-114	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	3106	-0-	-224	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2832	-0-	-609	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	1763	-0-	-1678	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

08	6231 X	5818	-0-	-413	-0-	5691	2	127	9	Y	115	79	1			66
09	5910 X	5832	-0-	-78	-0-	5803	2	29	9	Y	26					92
10	6107 X	5746	-0-	-361	-0-	5735	2	11	9	Y	10	81	1			21
11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5922	2	83	9	Y	75					96
12	6014 X	5951	-0-	-63	-0-	5877	2	74	9	Y	67	87	1			76
*01	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6731	2	97	9	Y	88	87	1			77

REATTA ENERGY, INC. 696090

MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					205
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					205
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					205
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					205
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					205
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					205

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

08	0 W	41067	-0-	41067	112083	41067	3			N	-0-					-0-
09	0 W	42120	-0-	42120	154203	42120	3			N	-0-					-0-
10	191250 X	37047	-0-	-154203	-0-	37047	3			N	-0-					-0-
11	32459 X	32459	-0-	-0-	-0-	32459	3			N	-0-					-0-
12	43524 X	35396	-0-	-8128	-0-	35396	3			N	-0-					-0-
01	43524 X	33807	-0-	-9717	-0-	33807	3			N	-0-					-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

08	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					111
09	3000 N	3106	-0-	106	106	3095	2	11	9	N	10	95	1			26
10	3066 N	2960	-0-	-106	-0-	2954	2	6	9	N	5					31
11	3000 N	3095	-0-	95	95	3076	2	19	9	N	17					48
12	2976 X	2878	-0-	-98	-0-	2863	2	15	9	N	14					62
*01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3025	2	13	9	N	12					74

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

08	3813 X	3351	-0-	-462	-0-	3341	2	10	9	N	9					82
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3546	2	23	9	N	21	79	1			24
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3719	2	12	9	N	11					35
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3469	2	20	9	N	18					53
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3720	2	22	9	N	20					73
01	3720 X	3668	-0-	-52	-0-	3653	2	15	9	N	14					87

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

08	1147 N	982	-0-	-165	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	913	-0-	-227	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	918	-0-	-167	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	960 N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

08	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					87
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1410	2	13	9	N	12					99
10	1519 N	1289	-0-	-230	-0-	1286	2	3	9	N	3					102
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	N	1					103
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	N	2					105
*01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					105

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	4125	-0-	4125	14081	4125	3			Y	-0-					128
09	DLQ G-10	3922	-0-	3922	18003	3922	3			Y	-0-					128
10	21930 X	3927	-0-	-18003	-0-	3927	3			Y	-0-					128
11	3960 X	3497	-0-	-463	-0-	3497	3			Y	-0-					128
12	4092 X	3764	-0-	-328	-0-	3764	3			Y	-0-					128
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
*01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

08	4030 X	3455	-0-	-575	-0-	3328	2	127	9	Y	115	79	1			66
09	3900 X	3623	-0-	-277	-0-	3594	2	29	9	Y	26					92
10	4030 X	3854	-0-	-176	-0-	3842	2	12	9	Y	11	82	1			21
11	3840 X	3381	-0-	-459	-0-	3298	2	83	9	Y	75					96
12	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6886	2	75	9	Y	68	88	1			76
*01	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8394	2	96	9	Y	87	86	1			77

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3215	2	10	9	N	9					50
09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3807	2	42	9	N	38					88
10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4405	2	17	9	N	15					103
11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4226	2	26	9	N	24					127
12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4474	2	19	9	N	17					144
*01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4424	2	13	9	N	12					156

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					119
09	1020 N	640	-0-	-380	-0-	640	3			N	-0-					119
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					119
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					119
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					119
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					119

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					27
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					27
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					214
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					214
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					214
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					214
12	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	3			N	-0-					214
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	2578	2578	-0-	-0-	-0-	686	1	1892	3	N	-0-					-0-
09	2441	2441	-0-	-0-	-0-	664	1	1777	3	N	-0-					-0-
10	2476	2476	-0-	-0-	-0-	686	1	1790	3	N	-0-					-0-
11	2310	2310	-0-	-0-	-0-	664	1	1646	3	N	-0-					-0-
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	686	1	1731	3	N	-0-					-0-
*01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

08	DLQ G-10	77	-0-	77	77	3	2	74	9	Y	67	72	1	3	8	38
09	224 N	147	-0-	-77	-0-	25	2	122	9	Y	111	77	1			72
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	24	2	132	9	Y	120	148	1			44
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	98	2	145	9	Y	132	76	1			100
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	220	2	116	9	Y	105	152	1			53
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	181	2	138	9	Y	125	136	1			42

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					425
09	483	N	261	-0-	-222	-0-	261	2			Y	-0-					425
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					425
11	450	X	90	-0-	-360	-0-	90	2			Y	-0-					425
12	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	2			Y	-0-					425
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					425

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		621	-0-	621	621	620	2	1	9	Y	1	1	8			249
09	1116	N	495	-0-	-621	-0-	495	2			Y	-0-					249
10	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			Y	-0-					249
11	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			Y	-0-					249
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					249
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					249

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	105	2	25	9	Y	23	22	8			109
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					109
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					109
*08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					109
*09	45	N	15	-0-	-30	-0-	15	2			Y	-0-					109
*10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					109
*11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					109
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					109
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					109

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
08	DLQ G-10		327	-0-	327	327	327	2			Y	-0-					145
09	607	N	280	-0-	-327	-0-	280	2			Y	-0-					145
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					145
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					145
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					145
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					145

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
08	DLQ G-10		106	-0-	106	106	6	2	100	9	Y	91	103	1			54
09	315	N	209	-0-	-106	-0-	34	2	175	9	Y	159	110	1			103
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	99	2	190	9	Y	173	220	1			56
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	273	2	209	9	Y	190	111	1			135
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	470	2	166	9	Y	151	219	1			67
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	327	2	208	9	Y	189	196	1			60

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					15
09	100 N	49	-0-	-51	-0-	49	2			Y	-0-					15
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					15
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					15
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					15
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					15

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

08	2015 N	1556	-0-	-459	-0-	1511	2	45	9	Y	41	35	1			16
09	1680 N	910	-0-	-770	-0-	881	2	29	9	Y	26	35	1			7
10	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	1710	2	44	9	Y	40	36	1			11
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1851	2	77	9	Y	70	69	1			12
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	964	2	83	9	Y	75	69	1			18
01	1767 N	282	-0-	-1485	-0-	282	2			Y	-0-					18

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	43					75
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86					122
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650 S	4354	-0-	-296	-0-	31	1	4323	2	N	-0-					-0-
09	4778 S	4778	-0-	-0-	-0-	30	1	4748	2	N	-0-					-0-
10	5006 S	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
11	4482 S	4482	-0-	-0-	-0-	30	1	4452	2	N	-0-					-0-
12	4929 S	4811	-0-	-118	-0-	29	1	4782	2	N	-0-					-0-
01	4960 S	3943	-0-	-1017	-0-	31	1	3912	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

08	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	31	1	4873	2	N	-0-					-0-
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	30	1	4892	2	N	-0-					-0-
10	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	30	1	4760	2	N	-0-					-0-
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	30	1	4572	2	N	-0-					-0-
*01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	31	1	4159	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

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-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	8959 S	8537	-0-	-422	-0-	31	1	8506	2	Y	-0-			-0-
09	8638 S	8638	-0-	-0-	-0-	30	1	8608	2	Y	-0-			-0-
10	8874 S	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			Y	-0-			-0-
11	8593 S	8593	-0-	-0-	-0-	30	1	8563	2	Y	-0-			-0-
12	8928 S	8773	-0-	-155	-0-	31	1	8742	2	Y	-0-			-0-
01	8866 S	7258	-0-	-1608	-0-	31	1	7227	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

08	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	31	1	2269	2	N	-0-			-0-
09	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	-0-			-0-
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	30	1	3435	2	N	-0-			-0-
12	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	31	1	2667	2	N	-0-			-0-
*01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	31	1	2862	2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			152
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			152
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

08	17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-			240
09	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-			240
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					345
09	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-	185	1			160
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					55
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					55
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					55
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					48
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					99
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	900	N	136	-0-	-764	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

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

08	9393	X	9004	-0-	-389	-0-	31	1	8973	2	Y	-0-					-0-
09	9270	X	9201	-0-	-69	-0-	30	1	9171	2	Y	-0-					-0-
10	9579	X	9475	-0-	-104	-0-	9475	2			Y	-0-					-0-
11	9270	X	9251	-0-	-19	-0-	30	1	9221	2	Y	-0-					-0-
12	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	31	1	9566	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	8444	-0-	-1073	-0-	31	1	8413	2	Y	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	31	1	2813	2	N	-0-					-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	30	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	30	1	2737	2	N	-0-					-0-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	31	1	2856	2	N	-0-					-0-
*01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					17

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

BPX OPERATING COMPANY 085408
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

08	10447 X	2054	-0-	-8393	-0-	14	1	1919	2	Y	110	49	1			66
						121	9									
09	10110 X	749	-0-	-9361	-0-	8	1	697	2	Y	40	31	1			75
						44	9									
10	10447 X	1787	-0-	-8660	-0-	31	1	1710	2	Y	42	78	1			39
						46	9									
11	8880 X	3192	-0-	-5688	-0-	15	1	3127	2	Y	45	68	1			16
						50	9									
12	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					16
01	2046 X	19	-0-	-2027	-0-	19	1			Y	-0-	16	1			-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

08	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					28
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

08	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2			N	-0-					204
09	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	22191	2			N	-0-					204
10	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	19127	2			N	-0-					204
11	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					204
12	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-					204
*01	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			N	-0-					204

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					122
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					122
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					122
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					122
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					122
*01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					122

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7669	-0-	-1042	-0-	7651	3	18	9	Y	16					408
09	8100	X	6343	-0-	-1757	-0-	6254	3	89	9	Y	81	151	1			338
10	8370	X	6440	-0-	-1930	-0-	6406	3	34	9	Y	31					369
11	7920	X	6245	-0-	-1675	-0-	6223	3	22	9	Y	20					389
12	8091	X	6723	-0-	-1368	-0-	6705	3	18	9	Y	16					405
01	7657	X	6655	-0-	-1002	-0-	6645	3	10	9	Y	9					414

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

08	5363	X	3620	-0-	-1743	-0-	3620	3			Y	-0-					19
09	6750	X	2734	-0-	-4016	-0-	2648	3	86	9	Y	78	11	1			86
10	6975	X	2560	-0-	-4415	-0-	2560	3			Y	-0-					86
11	6750	X	2153	-0-	-4597	-0-	2153	3			Y	-0-					86
12	5611	X	2061	-0-	-3550	-0-	2061	3			Y	-0-					86
01	3627	X	1725	-0-	-1902	-0-	1725	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					76
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					76
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					76
11	1350	X	686	-0-	-664	-0-	686	3			Y	-0-					76
12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					76
*01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2840	3	132	9	Y	120					196

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1542	3	84	9	N	76					103
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	N	1					104
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					104
11	1350	N	757	-0-	-593	-0-	757	3			N	-0-	4	7			100
12	1147	N	672	-0-	-475	-0-	672	3			N	-0-					100
01	837	N	535	-0-	-302	-0-	535	3			N	-0-					100

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	5890 X	4376	-0-	-1514	-0-	4376	3		N	-0-			-0-
09	5700 X	4419	-0-	-1281	-0-	4419	3		N	-0-			-0-
10	5890 X	4839	-0-	-1051	-0-	4839	3		N	-0-			-0-
11	5700 X	4163	-0-	-1537	-0-	4163	3		N	-0-			-0-
12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3		N	-0-			-0-
01	4836 X	4696	-0-	-140	-0-	4696	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

08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3		N	-0-			-0-
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3		N	-0-			-0-
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3		N	-0-			-0-
11	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3		N	-0-			-0-
*01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3		N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
11	1950 N	270	-0-	-1680	-0-	270	3		N	-0-			-0-
12	837 N	228	-0-	-609	-0-	228	3		N	-0-			-0-
01	558 N	348	-0-	-210	-0-	348	3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-			-0-
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	3		N	-0-			-0-
12	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3		N	-0-			-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5452	-0-	-1358	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5323	-0-	-1714	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	3919	-0-	-3118	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

08	30556	X	30556	-0-	-0-	-0-	30556	2			N	-0-					-0-
09	47985	X	47985	-0-	-0-	-0-	47985	2			N	-0-					-0-
10	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	27397	2			N	-0-					-0-
11	42029	X	42029	-0-	-0-	-0-	42029	2			N	-0-					-0-
12	33232	X	24649	-0-	-8583	-0-	24649	2			N	-0-					-0-
*01	37953	X	37953	-0-	-0-	-0-	37953	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

08	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
09	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
11	18093	X	18093	-0-	-0-	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
12	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15691	-0-	-770	-0-	15691	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

08	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	3			N	-0-					-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	48949 X	48949	-0-	-0-	-0-	48949	3			N	-0-					-0-
12	40038 X	40038	-0-	-0-	-0-	40038	3			N	-0-					-0-
*01	34037 X	34037	-0-	-0-	-0-	34037	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

08	30834 X	30834	-0-	-0-	-0-	30834	3			N	-0-					17
09	28461 X	28461	-0-	-0-	-0-	28286	3	175	9	N	159	9	1	1	8	166
10	28859 X	28859	-0-	-0-	-0-	184	1	28671	3	N	4					170
						4	9									
11	27778 X	27778	-0-	-0-	-0-	28	1	27750	3	N	-0-					170
12	29353 X	29353	-0-	-0-	-0-	1	1	29352	3	N	-0-					170
*01	29032 X	29032	-0-	-0-	-0-	29032	3			N	-0-					170

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

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1732	-0-	-407	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

08	3782	X	2608	-0-	-1174	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
*01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

08	3038	#	2039	-0-	-999	-0-	2002	3	37	9	Y	34	54	0			10
09	3214	R	3214	-0-	-0-	-0-	3136	3	78	9	Y	71	55	0			26
10	3091	R	3091	-0-	-0-	-0-	2982	3	109	9	Y	99	109	0			16
11	2880	R	2880	-0-	-0-	-0-	2784	3	96	9	Y	87	82	0			21
12	2917	R	2917	-0-	-0-	-0-	2873	3	44	9	Y	40	52	0			9
*01	2898	R	2898	-0-	-0-	-0-	2821	3	77	9	Y	70	67	0			12

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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*01	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

08	4526 X	4342	-0-	-184	-0-	4047	2	156	4	Y	126	130	0			6
						139	9									
09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4494	2	342	4	Y	111	111	0			6
						122	9									
10	4960 X	2231	-0-	-2729	-0-	2190	2	41	9	Y	37	40	0			3
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	57	54	0			3
12	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	152	139	0			16
01	5115 X	3111	-0-	-2004	-0-	2928	2	183	9	Y	166	169	0			13

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

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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	78	78	1			87
						86	9									
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					87
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					87
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

08	SHUT IN	5	-0-	5	5	2	2	3	9	Y	3	3	1			38
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

08	SHUT IN	57	-0-	57	57	10	1	4	2	Y	39	40	1			53
						43	9									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2049	2	15	9	N	14					42
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2107	2	17	9	N	15					57
10	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2090	2	11	9	N	10					67
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2026	2	12	9	N	11					78
12	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	2004	2	21	9	N	19					97
01	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2010	2	17	9	N	15					112

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT CORPORATION 631632
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

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

08	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					132
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					132
10	651 N	570	-0-	-81	-0-	566	3	4	9	N	4					136
11	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-					136
12	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					136
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					136

DE3 OPERATING LLC 518310
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	5	8			149
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					160

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	100	3	35	6	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					194
10	868	N	685	-0-	-183	-0-	683	3	2	9	N	2					196
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	3	4	9	N	4					200
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	3	6	9	N	5	175	1			30
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	704	3	13	9	N	12					42

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					156
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					156
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					156
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	3	74	1			85
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	79	1			91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

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
08	775	N	177	-0-	-598	-0-	177	3			Y	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					78
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			Y	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

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-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

08	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	188	-0-	-112	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	496	#	416	-0-	-80	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

08	3329	R	3329	-0-	-0-	-0-	3186	2	143	9	Y	130	136	1			69
09	3180	#	2730	-0-	-450	-0-	2612	2	118	9	Y	107	92	1			84
10	3100	#	2387	-0-	-713	-0-	2348	2	39	9	Y	35	90	1			29
11	3210	#	2455	-0-	-755	-0-	2401	2	54	9	Y	49	28	1			50
12	3317	#	2217	-0-	-1100	-0-	2174	2	43	9	Y	39	44	1			45
01	3317	#	1138	-0-	-2179	-0-	1049	2	89	9	Y	81	48	1			78

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	4030 X	2710	-0-	-1320	-0-	447	1	2263	3	N	-0-			216
09	3900 X	3669	-0-	-231	-0-	298	1	3371	3	N	-0-			216
10	4495 X	3533	-0-	-962	-0-	116	1	3417	3	N	-0-			216
11	4350 X	2380	-0-	-1970	-0-	300	1	2080	3	N	-0-			216
12	4495 X	2996	-0-	-1499	-0-	2996	3			N	-0-			216
01	3782 X	2340	-0-	-1442	-0-	367	1	1556	3	N	-0-			216
						417	4							

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

08	1364 N	791	-0-	-573	-0-	130	1	661	3	N	-0-			170
09	1320 N	1071	-0-	-249	-0-	87	1	984	3	N	-0-			170
10	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	34	1	998	3	N	-0-			170
11	780 N	695	-0-	-85	-0-	88	1	607	3	N	-0-			170
12	1116 N	875	-0-	-241	-0-	875	3			N	-0-			170
01	1023 N	683	-0-	-340	-0-	107	1	454	3	N	-0-			170
						122	4							

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

08	3100 N	4089	-0-	989	5135	674	1	3415	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	5536	-0-	2536	7671	449	1	5087	3	N	-0-			-0-
10	13005 X	5334	-0-	-7671	-0-	176	1	5158	3	N	-0-			-0-
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	453	1	3139	3	N	-0-			-0-
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-			-0-
*01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	553	1	2349	3	N	-0-			-0-
						630	4							

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	98	-0-	-522	-0-	96	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-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		450	-0-	450	450	450	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

08	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	5235	3	7356	4	Y	149	155	0			6
							164	9									
09	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	15826	3	393	9	Y	357	352	0			11
10	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	17782	3	369	9	Y	335	317	0			29
11	DLQ G-10		18288	-0-	18288	18288	17301	3	644	4	Y	312	319	0			22
							343	9									
12	DLQ G-10		18774	-0-	18774	37062	18388	3	386	9	Y	351	338	0			35
01	DLQ G-10		18696	-0-	18696	55758	18279	3	417	9	Y	379	381	0			33

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	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-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	173810					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	173810					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	173810					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	173810					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	173810					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	173810					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		AMT CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		AMT CODE		EOM BALANCE
08	104 R	104	-0-	-0- B	-0-	41	3	31	4	Y	29	11	1			24
						32	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	69	3	22	9	Y	20	25	1			19
10	93 #	30	-0-	-63 B	-63	1	1	25	3	Y	2	11	1			10
						2	4	2	9							
11	90 #	61	-0-	-29 B	-92	1	1	60	3	Y	-0-	10	1			-0-
12	93 #	148	-0-	55 B	-37	1	1	132	3	Y	14	4	1			10
						15	9									
*01	110 R	147	-0-	37 B	-0-	1	1	115	3	Y	28	25	1			13
						31	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	93 #	98	-0-	5 B	-136	46	3	34	4	Y	16	14	1			4
						18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -136																
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-196					Y	-0-	4	1			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-258					Y	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-318					Y	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-380					Y	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62 B	-442					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-334					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -334																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	236 R	236	-0-	-0- B	-0-	125	3	93	4	Y	16	12	1			4
						18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	514 R	514	-0-	-0- B	-0-	477	3	37	9	Y	34	32	1			6
10	445 R	445	-0-	-0- B	-0-	400	3	25	4	Y	18	19	1			5
						20	9									
11	269 R	269	-0-	-0- B	-0-	265	3	4	9	Y	4	7	1			2
12	434 #	357	-0-	-77 B	-77	357	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	434 #	309	-0-	-125 B	-202	309	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 #	607	-0-	18 B	-1403	607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-527	CANCELLED UNDERAGE ->			-876										
09	570 #	560	-0-	-10 B	-537	560	3			N	-0-					-0-
10	589 #	573	-0-	-16 B	-553	573	3			N	-0-					-0-
11	600 #	601	-0-	1 B	-552	601	3			N	-0-					-0-
12	620 #	213	-0-	-407 B	-959	213	3			N	-0-					-0-
01	620 #	474	-0-	-146 B	-1105	474	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

08	713 #	963	-0-	250 B	-2096	963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1037	CANCELLED UNDERAGE ->			-1059										
09	840 #	869	-0-	29 B	-1008	869	3			N	-0-					-0-
10	868 #	818	-0-	-50 B	-1058	818	3			N	-0-					-0-
11	930 #	828	-0-	-102 B	-1160	828	3			N	-0-					-0-
12	961 #	230	-0-	-731 B	-1891	230	3			N	-0-					-0-
01	961 #	609	-0-	-352 B	-2243	609	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

08	713 #	847	-0-	134 B	-773	847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-397	CANCELLED UNDERAGE ->			-376										
09	750 #	781	-0-	31 B	-366	781	3			N	-0-					-0-
10	775 #	756	-0-	-19 B	-385	756	3			N	-0-					-0-
11	750 #	730	-0-	-20 B	-405	730	3			N	-0-					-0-
12	775 #	320	-0-	-455 B	-860	320	3			N	-0-					-0-
01	775 #	610	-0-	-165 B	-1025	610	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

08	837 #	902	-0-	65 B	-589	902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-277	CANCELLED UNDERAGE ->			-312										
09	810 #	830	-0-	20 B	-257	830	3			N	-0-					-0-
10	837 #	851	-0-	14 B	-243	851	3			N	-0-					-0-
11	810 #	819	-0-	9 B	-234	819	3			N	-0-					-0-
12	837 #	470	-0-	-367 B	-601	470	3			N	-0-					-0-
01	837 #	888	-0-	51 B	-550	888	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

08	36 R	44	-0-	8 B	-0-	25	3	19	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	30 #	28	-0-	-2 B	-2	28	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	31	-0-	-0- B	-2	29	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	32	-0-	2 B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	31 R	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

08	3374 R	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	3114 R	3114	-0-	-0- B	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
10	3131 R	3131	-0-	-0- B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
11	3145 R	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
12	1725 R	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*01	2822 R	2822	-0-	-0- B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	23	-0-	-8 B	-144	13	3	10	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -59 CANCELLED UNDERAGE -> -85																	
09	30	#	19	-0-	-11 B	-70	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	14	-0-	-17 B	-87	13	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	10	-0-	-20 B	-107	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	9	-0-	-22 B	-129	9	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	5	-0-	-26 B	-155	5	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	#	419	-0-	-325 B	-655	230	3	171	4	Y	16	14	1			4
							18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -655																	
09	750	#	251	-0-	-499 B	-1154	232	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	775	#	74	-0-	-701 B	-1855	51	3	3	4	Y	18	16	1			5
							20	9									
11	420	#	114	-0-	-306 B	-2161	92	3	22	9	Y	20	14	1			11
12	434	#	313	-0-	-121 B	-2282	304	3	9	9	Y	8	13	1			6
01	434	#	345	-0-	-89 B	-2371	345	3			Y	-0-	6	1			-0-

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
08	31	#	42	-0-	11 B	-28	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -28																	
09	30	#	25	-0-	-5 B	-33	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13 B	-46	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11 B	-57	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	51	-0-	20 B	-37	51	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	40	-0-	9 B	-28	40	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
08	2418	#	2732	-0-	314 B	-2727	2732	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1054 CANCELLED UNDERAGE -> -1673																	
09	2340	#	2578	-0-	238 B	-816	2578	3			N	-0-					-0-
10	2418	#	2645	-0-	227 B	-589	2645	3			N	-0-					-0-
11	2340	#	2749	-0-	409 B	-180	2749	3			N	-0-					-0-
12	2418	#	1086	-0-	-1332 B	-1512	1086	3			N	-0-					-0-
01	2418	#	2302	-0-	-116 B	-1628	2302	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
08	341	#	362	-0-	21 B	-179	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -108 CANCELLED UNDERAGE -> -71																	
09	330	#	326	-0-	-4 B	-112	326	3			N	-0-					-0-
10	341	#	343	-0-	2 B	-110	343	3			N	-0-					-0-
11	330	#	333	-0-	3 B	-107	333	3			N	-0-					-0-
12	341	#	138	-0-	-203 B	-310	138	3			N	-0-					-0-
01	341	#	294	-0-	-47 B	-357	294	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
08	186 #	224	-0-	38 B	-1803	129	3	95	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-241	CANCELLED UNDERAGE ->		-1562										
09	180 #	193	-0-	13 B	-228	193	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	136	-0-	-50 B	-278	128	3	8	4	Y	-0-					-0-
11	210 #	82	-0-	-128 B	-406	82	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	233	-0-	16 B	-390	233	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	432	-0-	215 B	-175	432	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

08	930 #	1110	-0-	180 B	-1067	1110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-592	CANCELLED UNDERAGE ->		-475										
09	990 #	1016	-0-	26 B	-566	1016	3			N	-0-					-0-
10	1023 #	1012	-0-	-11 B	-577	1012	3			N	-0-					-0-
11	990 #	1013	-0-	23 B	-554	1013	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	447	-0-	-576 B	-1130	447	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	873	-0-	-150 B	-1280	873	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

08	63 R	65	-0-	2 B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-					-0-
12	82 R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

08	31 #	42	-0-	11 B	-28	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-28													
09	30 #	25	-0-	-5 B	-33	25	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	18	-0-	-13 B	-46	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	19	-0-	-11 B	-57	19	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	51	-0-	20 B	-37	51	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	40	-0-	9 B	-28	40	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

08	31 #	26	-0-	-5 B	-165	15	3	11	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-27	CANCELLED UNDERAGE ->		-138										
09	30 #	15	-0-	-15 B	-42	15	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	4	-0-	-27 B	-69	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	9	-0-	-21 B	-90	9	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-91	30	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-99	23	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65 R	93	-0-	28 B	-0-	48	3	35	4	N	9					18
						10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	110 R	110	-0-	-0- B	-0-	101	3	9	9	N	8	11	1			15
10	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	1	1	60	3	N	2					17
						4	4	2	9							
11	60 #	56	-0-	-4 B	-4	1	1	54	3	N	1	12	1			6
						1	9									
12	280 R	284	-0-	4 B	-0-	2	1	282	3	N	-0-					6
*01	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	2	1	244	3	N	-0-	6	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 #	798	-0-	302 B	-1386	798	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -884 CANCELLED UNDERAGE -> -502																
09	570 #	713	-0-	143 B	-741	713	3			N	-0-					-0-
10	620 #	692	-0-	72 B	-669	692	3			N	-0-					-0-
11	750 #	692	-0-	-58 B	-727	692	3			N	-0-					-0-
12	775 #	242	-0-	-533 B	-1260	242	3			N	-0-					-0-
01	775 #	555	-0-	-220 B	-1480	555	3			N	-0-					-0-

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
08	651 #	812	-0-	161 B	-1018	812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -512 CANCELLED UNDERAGE -> -506																
09	690 #	701	-0-	11 B	-501	701	3			N	-0-					-0-
10	713 #	679	-0-	-34 B	-535	679	3			N	-0-					-0-
11	690 #	665	-0-	-25 B	-560	665	3			N	-0-					-0-
12	713 #	223	-0-	-490 B	-1050	223	3			N	-0-					-0-
01	713 #	577	-0-	-136 B	-1186	577	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	33	-0-	2 B	-32	19	3	14	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -32																
09	30 #	22	-0-	-8 B	-40	22	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-49	21	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	28	-0-	-2 B	-51	28	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	36	-0-	5 B	-46	36	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	28	-0-	-3 B	-49	28	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	189	-0-	-28 B	-262	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -72 CANCELLED UNDERAGE -> -190																
09	210 #	164	-0-	-46 B	-118	164	3			N	-0-					-0-
10	217 #	146	-0-	-71 B	-189	146	3			N	-0-					-0-
11	210 #	176	-0-	-34 B	-223	176	3			N	-0-					-0-
12	186 #	149	-0-	-37 B	-260	149	3			N	-0-					-0-
01	186 #	186	-0-	-0- B	-260	186	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	664	R	664	-0-	-0- B	-0-	376	3	279	4	Y	8	8	1			2
							9	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	#	270	-0-	-60 B	-60	270	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	341	#	150	-0-	-191 B	-251	118	3	7	4	Y	23	16	1			7
							25	9									
11	330	#	156	-0-	-174 B	-425	109	3	47	9	Y	43	26	1			24
12	341	#	405	-0-	64 B	-361	396	3	9	9	Y	8	26	1			6
01	341	#	385	-0-	44 B	-317	383	3	2	9	Y	2	7	1			1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

08	63	R	65	-0-	2 B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-					-0-
12	82	R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*01	62	R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

08	404	R	426	-0-	22 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	396	R	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	416	R	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	433	R	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	341	#	191	-0-	-150 B	-150	191	3			N	-0-					-0-
01	341	#	362	-0-	21 B	-129	362	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

08	63	R	65	-0-	2 B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-					-0-
12	82	R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*01	62	R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

08	248	#	346	-0-	98 B	-571	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -371 CANCELLED UNDERAGE -> -200																	
09	270	#	304	-0-	34 B	-337	304	3			N	-0-					-0-
10	279	#	288	-0-	9 B	-328	288	3			N	-0-					-0-
11	300	#	296	-0-	-4 B	-332	296	3			N	-0-					-0-
12	310	#	88	-0-	-222 B	-554	88	3			N	-0-					-0-
01	310	#	228	-0-	-82 B	-636	228	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139 R	139	-0-	-0- B	-0-	80	3	59	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	121 R	121	-0-	-0- B	-0-	101	3	20	9	Y	18	15	1			3
10	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	42	3	3	4	Y	14	13	1			4
						15	9									
11	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-	4	1			-0-
12	105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*01	147 R	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

08	713 #	445	-0-	-268 B	-503	255	3	190	4	Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -503																
09	330 #	377	-0-	47 B	-456	377	3			Y	-0-	8	1			-0-
10	341 #	202	-0-	-139 B	-595	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
11	330 #	169	-0-	-161 B	-756	4	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	341 #	481	-0-	140 B	-616	4	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	341 #	464	-0-	123 B	-493	4	1	452	3	Y	7					7
						8	9									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

08	31 #	23	-0-	-8 B	-144	13	3	10	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -59 CANCELLED UNDERAGE -> -85																
09	30 #	19	-0-	-11 B	-70	19	3			N	-0-					-0-
10	31 #	14	-0-	-17 B	-87	13	3	1	4	N	-0-					-0-
11	30 #	10	-0-	-20 B	-107	10	3			N	-0-					-0-
12	31 #	10	-0-	-21 B	-128	10	3			N	-0-					-0-
01	31 #	11	-0-	-20 B	-148	11	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

08	14 #	32	-0-	18 B	-1006	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -398 CANCELLED UNDERAGE -> -608																
09	8 #	11	-0-	3 B	-395	11	3			N	-0-					-0-
10	8 #	-0-	-0-	-8 B	-403					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-433					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-464					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-495					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63 R	65	-0-	2 B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-					-0-
12	82 R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

08	310 #	191	-0-	-119 B	-119	103	3	77	4	Y	10					18
						11	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -119																
09	270 #	230	-0-	-40 B	-159	228	3	2	9	Y	2	10	1			10
10	279 #	111	-0-	-168 B	-327	2	1	102	3	Y	-0-					10
						7	4									
11	270 #	70	-0-	-200 B	-527	2	1	62	3	Y	5	9	1			6
						6	9									
12	279 #	306	-0-	27 B	-500	2	1	293	3	Y	10					16
						11	9									
01	248 #	294	-0-	46 B	-454	2	1	283	3	Y	8	4	1			20
						9	9									

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

08	63 R	65	-0-	2 B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-					-0-
12	82 R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

08	62 #	58	-0-	-4 B	-4	15	3	12	4	N	28	8	1			23
						31	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4																
09	60 #	59	-0-	-1 B	-5	37	3	22	9	N	20	24	1			19
10	62 #	45	-0-	-17 B	-22	1	1	27	3	N	14	11	1			22
						2	4	15	9							
11	60 #	47	-0-	-13 B	-35	1	1	27	3	N	17	23	1			16
						19	9									
12	62 #	82	-0-	20 B	-15	1	1	57	3	N	22	22	1			16
						24	9									
*01	74 R	89	-0-	15 B	-0-	1	1	57	3	N	28	31	1			13
						31	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998 R	998	-0-	-0-	B	-0-	573	3	425	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930 #	557	-0-	-373	B	-373	557	3			Y	-0-					-0-
10	961 #	1317	-0-	356	B	-17	1238	3	79	4	Y	-0-					-0-
11	930 #	644	-0-	-286	B	-303	644	3			Y	-0-					-0-
12	961 #	897	-0-	-64	B	-367	893	3	4	9	Y	4	1	1			3
01	961 #	566	-0-	-395	B	-762	541	3	25	9	Y	23	13	1			13

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

08	31 #	42	-0-	11	B	-28	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -28																	
09	30 #	25	-0-	-5	B	-33	25	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	18	-0-	-13	B	-46	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	19	-0-	-11	B	-57	19	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	51	-0-	20	B	-37	51	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	40	-0-	9	B	-28	40	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

08	62 #	26	-0-	-36	B	-1279	15	3	11	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -439 CANCELLED UNDERAGE -> -840																	
09	30 #	15	-0-	-15	B	-454	15	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	4	-0-	-27	B	-481	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	9	-0-	-21	B	-502	9	3			Y	-0-					-0-
12	72 R	574	-0-	502	B	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
*01	237 R	237	-0-	-0-	B	-0-	237	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

08	62 #	-0-	-0-	-62	B	-228					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -228																	
09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-258					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	B	-289					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-319					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-319					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-319					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 #	42	-0-	-330 B	-2404	24	3	18	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-961	CANCELLED UNDERAGE ->			-1443								
09	510 #	25	-0-	-485 B	-1446	25	3			Y	-0-			-0-
10	527 #	18	-0-	-509 B	-1955	17	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	120 #	19	-0-	-101 B	-2056	19	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	51	-0-	20 B	-2036	51	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	40	-0-	9 B	-2027	40	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
08	310 #	878	-0-	568 B	-132	504	3	374	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-132												
09	600 #	726	-0-	126 B	-6	726	3			Y	-0-			-0-
10	674 R	680	-0-	6 B	-0-	639	3	41	4	Y	-0-			-0-
11	647 R	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			Y	-0-			-0-
12	673 R	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			Y	-0-			-0-
01	620 #	619	-0-	-1 B	-1	619	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 #	26	-0-	-36 B	-1250	15	3	11	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-310	CANCELLED UNDERAGE ->			-940								
09	30 #	15	-0-	-15 B	-325	15	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	4	-0-	-27 B	-352	3	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	30 #	9	-0-	-21 B	-373	9	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-374	30	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-382	23	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
08	558 #	267	-0-	-291 B	-2814	153	3	114	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1211	CANCELLED UNDERAGE ->			-1603								
09	270 #	163	-0-	-107 B	-1318	163	3			Y	-0-			-0-
10	279 #	37	-0-	-242 B	-1560	35	3	2	4	Y	-0-			-0-
11	270 #	92	-0-	-178 B	-1738	92	3			Y	-0-			-0-
12	279 #	304	-0-	25 B	-1713	304	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	494	-0-	215 B	-1498	494	3			Y	-0-			-0-

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
08	63 R	65	-0-	2 B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3 B	-14	27	3			Y	-0-			-0-
12	82 R	96	-0-	14 B	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
*01	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-			-0-

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
08	1317 R	1317	-0-	-0- B	-0-	756	3	561	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1495 R	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			Y	-0-			-0-
10	1563 R	1563	-0-	-0- B	-0-	1470	3	93	4	Y	-0-			-0-
11	1618 R	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			Y	-0-			-0-
12	1682 R	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			Y	-0-			-0-
*01	1547 R	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341 #	211	-0-	-130 B	-3292	121	3	90	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-658	CANCELLED UNDERAGE ->			-2634										
09	150 #	126	-0-	-24 B	-682	126	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	89	-0-	-66 B	-748	84	3	5	4	Y	-0-					-0-
11	150 #	54	-0-	-96 B	-844	54	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	57	-0-	-98 B	-942	57	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	40	-0-	-115 B	-1057	40	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

08	31 #	26	-0-	-5 B	-73	15	3	11	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-27	CANCELLED UNDERAGE ->			-46										
09	30 #	15	-0-	-15 B	-42	15	3			N	-0-					-0-
10	31 #	4	-0-	-27 B	-69	3	3	1	4	N	-0-					-0-
11	30 #	9	-0-	-21 B	-90	9	3			N	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1 B	-91	30	3			N	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-99	23	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

08	217 #	58	-0-	-159 B	-2148	23	3	17	4	Y	16	14	1			4
						18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2148														
09	30 #	34	-0-	4 B	-2144	20	3	14	9	Y	13	15	1			2
10	31 #	12	-0-	-19 B	-2163	10	3	1	4	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
11	30 #	36	-0-	6 B	-2157	24	3	12	9	Y	11	5	1			6
12	31 #	379	-0-	348 B	-1809	358	3	21	9	Y	19	11	1			14
01	31 #	345	-0-	314 B	-1495	314	3	31	9	Y	28	26	1			16

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-62					Y	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-62														
09	807 R	869	-0-	62 B	-0-	862	3	7	9	Y	6	5	1			1
10	939 R	939	-0-	-0- B	-0-	883	3	56	4	Y	-0-	1	1			-0-
11	207 R	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	178	3	3	9	Y	3	1	1			2
*01	484 R	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			Y	-0-	2	1			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

08	859 R	859	-0-	-0- B	-0-	493	3	366	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	780 #	562	-0-	-218 B	-218	562	3			Y	-0-					-0-
10	651 #	448	-0-	-203 B	-421	421	3	27	4	Y	-0-					-0-
11	780 #	406	-0-	-374 B	-795	406	3			Y	-0-					-0-
12	806 #	1029	-0-	223 B	-572	1029	3			Y	-0-					-0-
01	806 #	651	-0-	-155 B	-727	651	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 #	105	-0-	43	B	-515	60	3	45	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-114	CANCELLED UNDERAGE ->			-401							
09	60 #	88	-0-	28	B	-86	88	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	54	-0-	-8	B	-94	51	3	3	4	Y	-0-			-0-
11	60 #	31	-0-	-29	B	-123	31	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	36	-0-	-26	B	-149	36	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	16	-0-	-46	B	-195	16	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

08	620 #	962	-0-	342	B	-1579	962	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-951	CANCELLED UNDERAGE ->			-628							
09	810 #	877	-0-	67	B	-884	877	3			N	-0-			-0-
10	837 #	832	-0-	-5	B	-889	832	3			N	-0-			-0-
11	870 #	823	-0-	-47	B	-936	823	3			N	-0-			-0-
12	899 #	188	-0-	-711	B	-1647	188	3			N	-0-			-0-
01	899 #	539	-0-	-360	B	-2007	539	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

08	220 R	220	-0-	-0-	B	-0-	126	3	94	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	180 #	138	-0-	-42	B	-42	138	3			Y	-0-			-0-
10	186 #	153	-0-	-33	B	-75	144	3	9	4	Y	-0-			-0-
11	210 #	162	-0-	-48	B	-123	162	3			Y	-0-			-0-
12	217 #	292	-0-	75	B	-48	292	3			Y	-0-			-0-
*01	283 R	331	-0-	48	B	-0-	331	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

08	62 #	65	-0-	3	B	-75	37	3	28	4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->			-14							
09	60 #	66	-0-	6	B	-55	66	3			N	-0-			-0-
10	62 #	20	-0-	-42	B	-97	19	3	1	4	N	-0-			-0-
11	60 #	27	-0-	-33	B	-130	27	3			N	-0-			-0-
12	62 #	96	-0-	34	B	-96	96	3			N	-0-			-0-
01	62 #	62	-0-	-0-	B	-96	62	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

08	31 #	42	-0-	11	B	-143	24	3	18	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-30	CANCELLED UNDERAGE ->			-113							
09	30 #	25	-0-	-5	B	-35	25	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	18	-0-	-13	B	-48	17	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	B	-59	19	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	51	-0-	20	B	-39	51	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	40	-0-	9	B	-30	40	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

08	651 #	736	-0-	85	B	-1005	736	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-431	CANCELLED UNDERAGE ->			-574							
09	690 #	659	-0-	-31	B	-462	659	3			N	-0-			-0-
10	713 #	666	-0-	-47	B	-509	666	3			N	-0-			-0-
11	720 #	693	-0-	-27	B	-536	693	3			N	-0-			-0-
12	744 #	381	-0-	-363	B	-899	381	3			N	-0-			-0-
01	744 #	625	-0-	-119	B	-1018	625	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806 #	632	-0-	-174 B	-2123	363	3	269	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-885	CANCELLED UNDERAGE ->		-1238									
09	780 #	762	-0-	-18 B	-903	762	3			N	-0-					-0-
10	558 #	471	-0-	-87 B	-990	443	3	28	4	N	-0-					-0-
11	600 #	285	-0-	-315 B	-1305	285	3			N	-0-					-0-
12	775 #	772	-0-	-3 B	-1308	772	3			N	-0-					-0-
01	775 #	631	-0-	-144 B	-1452	631	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 #	42	-0-	-20 B	-3159	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-828	CANCELLED UNDERAGE ->		-2331									
09	30 #	25	-0-	-5 B	-833	25	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	18	-0-	-13 B	-846	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	19	-0-	-11 B	-857	19	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	51	-0-	20 B	-837	51	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	40	-0-	9 B	-828	40	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682 #	814	-0-	132 B	-1239	814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-574	CANCELLED UNDERAGE ->		-665									
09	750 #	732	-0-	-18 B	-592	732	3			N	-0-					-0-
10	775 #	706	-0-	-69 B	-661	706	3			N	-0-					-0-
11	780 #	720	-0-	-60 B	-721	720	3			N	-0-					-0-
12	806 #	124	-0-	-682 B	-1403	124	3			N	-0-					-0-
01	806 #	573	-0-	-233 B	-1636	573	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 #	621	-0-	187 B	-1121	621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-622	CANCELLED UNDERAGE ->		-499									
09	510 #	557	-0-	47 B	-575	557	3			N	-0-					-0-
10	527 #	513	-0-	-14 B	-589	513	3			N	-0-					-0-
11	570 #	527	-0-	-43 B	-632	527	3			N	-0-					-0-
12	589 #	121	-0-	-468 B	-1100	121	3			N	-0-					-0-
01	589 #	349	-0-	-240 B	-1340	349	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	279 #	293	-0-	14 B	-376	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-187	CANCELLED UNDERAGE ->		-189									
09	300 #	253	-0-	-47 B	-234	253	3			N	-0-					-0-
10	310 #	232	-0-	-78 B	-312	232	3			N	-0-					-0-
11	300 #	246	-0-	-54 B	-366	246	3			N	-0-					-0-
12	279 #	115	-0-	-164 B	-530	115	3			N	-0-					-0-
01	279 #	223	-0-	-56 B	-586	223	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 #	14	-0-	-172 B	-302	8	3	6	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -302																
09	30 #	64	-0-	34 B	-268	61	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	31 #	58	-0-	27 B	-241	53	3	3	4	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	30 #	33	-0-	3 B	-238	33	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	31 #	65	-0-	34 B	-204	65	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	39	-0-	8 B	-196	39	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

08	1023 #	1132	-0-	109 B	-1453	1132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -558 CANCELLED UNDERAGE -> -895																
09	1050 #	1042	-0-	-8 B	-566	1042	3			N	-0-					-0-
10	1085 #	1032	-0-	-53 B	-619	1032	3			N	-0-					-0-
11	1110 #	1029	-0-	-81 B	-700	1029	3			N	-0-					-0-
12	1147 #	444	-0-	-703 B	-1403	444	3			N	-0-					-0-
01	1147 #	721	-0-	-426 B	-1829	721	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

08	31 #	23	-0-	-8 B	-144	13	3	10	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -59 CANCELLED UNDERAGE -> -85																
09	30 #	19	-0-	-11 B	-70	19	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	14	-0-	-17 B	-87	13	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	10	-0-	-20 B	-107	10	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	10	-0-	-21 B	-128	10	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	3	-0-	-28 B	-156	3	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

08	31 #	12	-0-	-19 B	-120	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -66 CANCELLED UNDERAGE -> -54																
09	30 #	8	-0-	-22 B	-88	8	3			N	-0-					-0-
10	31 #	9	-0-	-22 B	-110	9	3			N	-0-					-0-
11	30 #	16	-0-	-14 B	-124	16	3			N	-0-					-0-
12	14 #	15	-0-	1 B	-123	15	3			N	-0-					-0-
01	12 #	16	-0-	4 B	-119	16	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930 #	1038	-0-	108 B	-1337	1038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-736	CANCELLED UNDERAGE ->		-601									
09	960 #	947	-0-	-13 B	-749	947	3			N	-0-					-0-
10	992 #	947	-0-	-45 B	-794	947	3			N	-0-					-0-
11	990 #	976	-0-	-14 B	-808	976	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	360	-0-	-663 B	-1471	360	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	775	-0-	-248 B	-1719	775	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

08	620 #	1078	-0-	458 B	-2877	1078	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2277	CANCELLED UNDERAGE ->		-600									
09	600 #	984	-0-	384 B	-1893	984	3			N	-0-					-0-
10	868 #	949	-0-	81 B	-1812	949	3			N	-0-					-0-
11	990 #	964	-0-	-26 B	-1838	964	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	309	-0-	-714 B	-2552	309	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	753	-0-	-270 B	-2822	753	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

08	8 #	-0-	-0-	-8 B	-188					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-100	CANCELLED UNDERAGE ->		-88									
09	8 #	-0-	-0-	-8 B	-108					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

08	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	510 R	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			Y	-0-					24
10	496 #	420	-0-	-76 B	-76	420	3			Y	-0-					24
11	480 #	370	-0-	-110 B	-186	370	3			Y	-0-					24
12	496 #	346	-0-	-150 B	-336	346	3			Y	-0-					24
01	496 #	451	-0-	-45 B	-381	451	3			Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

08	372 #	337	-0-	-35 B	-849	337	3			Y	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-849												
09	330 #	315	-0-	-15 B	-864	315	3			Y	-0-					54
10	341 #	436	-0-	95 B	-769	436	3			Y	-0-					54
11	330 #	475	-0-	145 B	-624	475	3			Y	-0-					54
12	341 #	525	-0-	184 B	-440	525	3			Y	-0-					54
01	434 #	443	-0-	9 B	-431	443	3			Y	-0-					54

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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

08	2108 #	653	-0-	-1455 B	-3253	653	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3199 CANCELLED UNDERAGE -> -54													
09	1890 #	1828	-0-	-62 B	-3261	1828	3		N	-0-			-0-
10	1860 #	2296	-0-	436 B	-2825	2296	3		N	-0-			-0-
11	1710 #	2070	-0-	360 B	-2465	2070	3		N	-0-			-0-
12	1891 #	2041	-0-	150 B	-2315	2041	3		N	-0-			-0-
01	2201 #	2135	-0-	-66 B	-2381	2135	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

08	481 R	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	463 R	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
10	434 #	420	-0-	-14 B	-14	420	3		Y	-0-			-0-
11	420 #	371	-0-	-49 B	-63	371	3		Y	-0-			-0-
12	434 #	381	-0-	-53 B	-116	381	3		Y	-0-			-0-
01	434 #	394	-0-	-40 B	-156	394	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

08	682 #	310	-0-	-372 B	-857	310	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -723 CANCELLED UNDERAGE -> -134													
09	660 #	661	-0-	1 B	-722	661	3		N	-0-			-0-
10	589 #	640	-0-	51 B	-671	640	3		N	-0-			-0-
11	570 #	549	-0-	-21 B	-692	549	3		N	-0-			-0-
12	682 #	646	-0-	-36 B	-728	646	3		N	-0-			-0-
01	682 #	677	-0-	-5 B	-733	677	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

08	1116 #	512	-0-	-604 B	-904	512	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -887 CANCELLED UNDERAGE -> -17													
09	1080 #	1099	-0-	19 B	-868	1099	3		N	-0-			-0-
10	1054 #	1020	-0-	-34 B	-902	1020	3		N	-0-			-0-
11	1020 #	942	-0-	-78 B	-980	942	3		N	-0-			-0-
12	1116 #	1127	-0-	11 B	-969	1127	3		N	-0-			-0-
01	1116 #	1155	-0-	39 B	-930	1155	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 #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434 #	113	-0-	-321 B	-997	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-676	CANCELLED UNDERAGE ->		-321									
09	420 #	442	-0-	22 B	-654	442	3			N	-0-					-0-
10	372 #	426	-0-	54 B	-600	426	3			N	-0-					-0-
11	360 #	366	-0-	6 B	-594	366	3			N	-0-					-0-
12	465 #	422	-0-	-43 B	-637	422	3			N	-0-					-0-
01	465 #	456	-0-	-9 B	-646	456	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

08	326 R	326	-0-	-0- B	-0-	303	3	23	9	N	21	21	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	300 #	288	-0-	-12 B	-12	288	3			N	-0-	1	0			-0-
10	310 #	294	-0-	-16 B	-28	294	3			N	-0-					-0-
11	300 #	281	-0-	-19 B	-47	281	3			N	-0-					-0-
12	310 #	293	-0-	-17 B	-64	293	3			N	-0-					-0-
01	310 #	293	-0-	-17 B	-81	293	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

08	1178 #	1535	-0-	357 B	-1778	1535	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1778												
09	1260 #	549	-0-	-711 B	-2489	549	3			Y	-0-					-0-
10	1302 #	1367	-0-	65 B	-2424	1367	3			Y	-0-					-0-
11	1290 #	1185	-0-	-105 B	-2529	1185	3			Y	-0-					-0-
12	1333 #	989	-0-	-344 B	-2873	989	3			Y	-0-					-0-
01	1333 #	963	-0-	-370 B	-3243	963	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

08	1054 #	321	-0-	-733 B	-2592	321	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1844	CANCELLED UNDERAGE ->		-748									
09	990 #	940	-0-	-50 B	-1894	940	3			Y	-0-					-0-
10	961 #	893	-0-	-68 B	-1962	893	3			Y	-0-					-0-
11	900 #	825	-0-	-75 B	-2037	825	3			Y	-0-					-0-
12	961 #	883	-0-	-78 B	-2115	883	3			Y	-0-					-0-
01	961 #	1320	-0-	359 B	-1756	1320	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

08	1488 #	1551	-0-	63 B	-323	1551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-323												
09	1500 #	1485	-0-	-15 B	-338	1485	3			N	-0-					-0-
10	1550 #	1521	-0-	-29 B	-367	1521	3			N	-0-					-0-
*11	1500 #	1472	-0-	-28 B	-395	1472	3			N	-0-					-0-
12	1550 #	1493	-0-	-57 B	-452	1493	3			N	-0-					-0-
01	1550 #	1467	-0-	-83 B	-535	1467	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	R	87	-0-	-0- B	-0-	49	3	2	4	Y	33	34	0			1
							36	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	85	R	85	-0-	-0- B	-0-	52	3	33	9	Y	30	30	0			1
10	72	R	72	-0-	-0- B	-0-	57	3	15	9	Y	14	14	0			1
11	66	R	66	-0-	-0- B	-0-	50	3	2	4	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	77	R	77	-0-	-0- B	-0-	58	3	19	9	Y	17	16	0			2
*01	72	R	72	-0-	-0- B	-0-	54	3	18	9	Y	16	17	0			1

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

08	0	#	1581	-0-	1581 B	-255	1577	3	4	9	N	4	4	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -255																	
09	900	#	687	-0-	-213 B	-468	686	3	1	9	N	1	2	0			-0-
10	930	#	1187	-0-	257 B	-211	1185	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	900	#	993	-0-	93 B	-118	990	3	3	9	N	3	2	0			1
12	930	#	847	-0-	-83 B	-201	845	3	2	9	N	2	2	0			1
01	930	#	757	-0-	-173 B	-374	756	3	1	9	N	1	2	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

08	186	#	175	-0-	-11 B	-46	175	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -46																	
09	180	#	163	-0-	-17 B	-63	163	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	172	-0-	-14 B	-77	172	3			Y	-0-					-0-
*11	180	#	166	-0-	-14 B	-91	166	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-	-11 B	-102	175	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1 B	-103	185	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

08	341	#	215	-0-	-126 B	-362	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -362																	
09	330	#	332	-0-	2 B	-360	332	3			N	-0-					-0-
10	279	#	319	-0-	40 B	-320	319	3			N	-0-					-0-
11	240	#	297	-0-	57 B	-263	297	3			N	-0-					-0-
12	341	#	312	-0-	-29 B	-292	312	3			N	-0-					-0-
01	341	#	296	-0-	-45 B	-337	296	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

08	930	#	911	-0-	-19 B	-19	878	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19																	
09	900	#	900	-0-	-0- B	-19	877	3	23	9	Y	21	22	0			-0-
10	930	#	890	-0-	-40 B	-59	890	3			Y	-0-					-0-
*11	900	#	866	-0-	-34 B	-93	866	3			Y	-0-					-0-
12	930	#	895	-0-	-35 B	-128	895	3			Y	-0-					-0-
01	930	#	897	-0-	-33 B	-161	897	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

08	T. A.		1174	-0-	1174 B	1845	1174	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1845																	
09	2241	R	396	-0-	-1845 B	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
10	1023	#	889	-0-	-134 B	-134	889	3			Y	-0-					-0-
11	1140	#	648	-0-	-492 B	-626	648	3			Y	-0-					-0-
12	1178	#	613	-0-	-565 B	-1191	613	3			Y	-0-					-0-
01	1178	#	561	-0-	-617 B	-1808	561	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 #: 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
08	744 #	655	-0-	-89	B	-110	622	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -110																	
09	690 #	725	-0-	35	B	-75	693	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	713 #	743	-0-	30	B	-45	711	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	690 #	715	-0-	25	B	-20	679	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
12	726 R	746	-0-	20	B	-0-	704	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
*01	761 R	761	-0-	-0-	B	-0-	718	3	43	9	Y	39	39	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-329					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6 CANCELLED UNDERAGE -> -323																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

08	899 #	437	-0-	-462	B	-924	428	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -626 CANCELLED UNDERAGE -> -298																	
09	870 #	997	-0-	127	B	-499	971	3	26	9	N	24	23	0			1
10	837 #	1007	-0-	170	B	-329	981	3	26	9	N	24	24	0			1
11	810 #	884	-0-	74	B	-255	860	3	24	9	N	22	22	0			1
12	899 #	956	-0-	57	B	-198	949	3	7	9	N	6	7	0			-0-
01	899 #	1004	-0-	105	B	-93	1004	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

08	1612 #	350	-0-	-1262	B	-2251	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2251																	
09	1560 #	1486	-0-	-74	B	-2325	1486	3			N	-0-					-0-
10	1302 #	1356	-0-	54	B	-2271	1356	3			N	-0-					-0-
11	1230 #	1188	-0-	-42	B	-2313	1188	3			N	-0-					-0-
12	1550 #	1479	-0-	-71	B	-2384	1479	3			N	-0-					-0-
01	1550 #	1709	-0-	159	B	-2225	1709	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

08	2418 #	1272	-0-	-1146	B	-1464	1272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1464																	
09	2340 #	2312	-0-	-28	B	-1492	2312	3			N	-0-					-0-
10	2387 #	2398	-0-	11	B	-1481	2398	3			N	-0-					-0-
11	2250 #	2138	-0-	-112	B	-1593	2138	3			N	-0-					-0-
12	2387 #	2456	-0-	69	B	-1524	2456	3			N	-0-					-0-
01	2387 #	2638	-0-	251	B	-1273	2638	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 #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

08	2852 #	3247	-0-	395	B	-4893	3247	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4893																	
09	2250 #	1441	-0-	-809	B	-5702	1441	3			Y	-0-					-0-
10	2325 #	2315	-0-	-10	B	-5712	2315	3			Y	-0-					-0-
11	2250 #	1802	-0-	-448	B	-6160	1802	3			Y	-0-					-0-
12	2325 #	1658	-0-	-667	B	-6827	1658	3			Y	-0-					-0-
01	2325 #	1438	-0-	-887	B	-7714	1438	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

08	589 #	493	-0-	-96	B	-1405	251	3	242	9	Y	220	251	0			64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1405																	
09	390 #	538	-0-	148	B	-1257	319	3	219	9	Y	199	190	0			73
10	403 #	550	-0-	147	B	-1110	245	3	305	9	Y	277	305	0			45
11	390 #	461	-0-	71	B	-1039	189	3	272	9	Y	247	233	0			59
12	403 #	602	-0-	199	B	-840	259	3	343	9	Y	312	300	0			71
01	403 #	842	-0-	439	B	-401	409	3	433	9	Y	394	395	0			70

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

08	558 #	63	-0-	-495	B	-1175	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1126 CANCELLED UNDERAGE -> -49																	
09	540 #	335	-0-	-205	B	-1331	335	3			N	-0-					-0-
10	403 #	361	-0-	-42	B	-1373	361	3			N	-0-					-0-
11	360 #	385	-0-	25	B	-1348	385	3			N	-0-					-0-
12	341 #	471	-0-	130	B	-1218	471	3			N	-0-					-0-
01	372 #	610	-0-	238	B	-980	610	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

08	837 #	309	-0-	-528	B	-874	280	3	29	9	N	26	26	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -712 CANCELLED UNDERAGE -> -162																	
09	810 #	918	-0-	108	B	-604	892	3	26	9	N	24	24	0			1
10	837 #	893	-0-	56	B	-548	867	3	26	9	N	24	24	0			1
11	780 #	805	-0-	25	B	-523	781	3	24	9	N	22	22	0			1
12	899 #	861	-0-	-38	B	-561	854	3	7	9	N	6	7	0			-0-
01	899 #	866	-0-	-33	B	-594	866	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-71					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -71																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302 #	596	-0-	-706 B	-4936	596	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1191	CANCELLED UNDERAGE ->		-3745									
09	1260 #	1046	-0-	-214 B	-1405	1046	3			N	-0-					-0-
10	1147 #	1109	-0-	-38 B	-1443	1109	3			N	-0-					-0-
11	1050 #	1007	-0-	-43 B	-1486	1007	3			N	-0-					-0-
12	1085 #	2136	-0-	1051 B	-435	2136	3			N	-0-					-0-
*01	1910 R	2345	-0-	435 B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

08	403 #	309	-0-	-94 B	-138	280	3	29	9	Y	26	26	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-138												
09	360 #	377	-0-	17 B	-121	351	3	26	9	Y	24	24	0			1
10	372 #	388	-0-	16 B	-105	362	3	26	9	Y	24	24	0			1
11	360 #	399	-0-	39 B	-66	375	3	24	9	Y	22	22	0			1
12	389 R	455	-0-	66 B	-0-	432	3	23	9	Y	21	21	0			1
*01	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	451	3	24	9	Y	22	22	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

08	341 #	210	-0-	-131 B	-1385	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-719	CANCELLED UNDERAGE ->		-666									
09	330 #	290	-0-	-40 B	-759	290	3			N	-0-					-0-
10	310 #	302	-0-	-8 B	-767	302	3			N	-0-					-0-
11	300 #	270	-0-	-30 B	-797	270	3			N	-0-					-0-
12	310 #	294	-0-	-16 B	-813	294	3			N	-0-					-0-
01	310 #	321	-0-	11 B	-802	321	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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
08	806 #	233	-0-	-573	B	-950	233	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -950														
09	780 #	881	-0-	101	B	-849	881	3		N	-0-			-0-
10	713 #	776	-0-	63	B	-786	776	3		N	-0-			-0-
11	690 #	659	-0-	-31	B	-817	659	3		N	-0-			-0-
12	806 #	866	-0-	60	B	-757	866	3		N	-0-			-0-
01	806 #	909	-0-	103	B	-654	909	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 #	118	-0-	-812	B	-1483	118	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1381 CANCELLED UNDERAGE -> -102														
09	900 #	862	-0-	-38	B	-1419	862	3		N	-0-			-0-
10	775 #	858	-0-	83	B	-1336	858	3		N	-0-			-0-
11	750 #	760	-0-	10	B	-1326	760	3		N	-0-			-0-
12	899 #	822	-0-	-77	B	-1403	822	3		N	-0-			-0-
01	899 #	986	-0-	87	B	-1316	986	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 #	202	-0-	16	B	-288	202	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -286 CANCELLED UNDERAGE -> -2														
09	270 #	288	-0-	18	B	-268	288	3		N	-0-			-0-
10	279 #	310	-0-	31	B	-237	310	3		N	-0-			-0-
11	270 #	294	-0-	24	B	-213	294	3		N	-0-			-0-
12	279 #	306	-0-	27	B	-186	306	3		N	-0-			-0-
01	279 #	361	-0-	82	B	-104	361	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 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
08	1085 #	275	-0-	-810	B	-1747	275	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1419 CANCELLED UNDERAGE -> -328														
09	1050 #	1087	-0-	37	B	-1382	1087	3		N	-0-			-0-
10	899 #	986	-0-	87	B	-1295	986	3		N	-0-			-0-
11	870 #	835	-0-	-35	B	-1330	835	3		N	-0-			-0-
12	1116 #	1048	-0-	-68	B	-1398	1048	3		N	-0-			-0-
01	1116 #	1101	-0-	-15	B	-1413	1101	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 #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

08	124 #	-0-	-0-	-124	B	-4104				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3060 CANCELLED UNDERAGE -> -1044														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

08	589 #	295	-0-	-294	B	-678	295	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -678														
09	570 #	469	-0-	-101	B	-779	469	3		N	-0-			-0-
10	527 #	516	-0-	-11	B	-790	516	3		N	-0-			-0-
11	480 #	544	-0-	64	B	-726	544	3		N	-0-			-0-
12	496 #	629	-0-	133	B	-593	629	3		N	-0-			-0-
01	527 #	656	-0-	129	B	-464	656	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

08	1147 #	1026	-0-	-121	B	-121	1026	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -121														
09	2000 R	2121	-0-	121	B	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
10	2205 R	2205	-0-	-0-	B	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
11	1978 R	1978	-0-	-0-	B	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
12	1643 R	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
*01	2462 R	2462	-0-	-0-	B	-0-	2462	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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 #	353	-0-	-205	B	-449	353	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -402 CANCELLED UNDERAGE -> -47																
09	540 #	560	-0-	20	B	-382	560	3		N	-0-					-0-
10	496 #	524	-0-	28	B	-354	524	3		N	-0-					-0-
11	480 #	467	-0-	-13	B	-367	467	3		N	-0-					-0-
12	558 #	534	-0-	-24	B	-391	534	3		N	-0-					-0-
01	558 #	551	-0-	-7	B	-398	551	3		N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 #	395	-0-	-8	B	-462	395	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -301																
09	420 #	397	-0-	-23	B	-184	397	3		N	-0-					-0-
10	434 #	402	-0-	-32	B	-216	402	3		N	-0-					-0-
11	420 #	375	-0-	-45	B	-261	375	3		N	-0-					-0-
12	403 #	600	-0-	197	B	-64	600	3		N	-0-					-0-
*01	419 R	483	-0-	64	B	-0-	483	3		N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713 #	310	-0-	-403	B	-1744	306	3	4 9	Y	4	6	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1566 CANCELLED UNDERAGE -> -178																
09	30 #	439	-0-	409	B	-1157	431	3	8 9	Y	7	5	0			3
10	31 #	369	-0-	338	B	-819	358	3	11 9	Y	10	11	0			2
11	30 #	344	-0-	314	B	-505	335	3	9 9	Y	8	8	0			2
12	31 #	404	-0-	373	B	-132	396	3	8 9	Y	7	7	0			2
*01	308 R	440	-0-	132	B	-0-	437	3	3 9	Y	3	4	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	938	-0-	938	B	4339	930	3	8 9	Y	7	12	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4339																
09	T. A.	1255	-0-	1255	B	5594	1240	3	15 9	Y	14	11	0			5
10	8422 R	2828	-0-	-5594	B	-0-	2816	3	12 9	Y	11	14	0			2
11	2820 #	869	-0-	-1951	B	-1951	860	3	9 9	Y	8	8	0			2
12	2914 #	634	-0-	-2280	B	-4231	634	3		Y	-0-	2	0			-0-
01	2821 #	695	-0-	-2126	B	-6357	693	3	2 9	Y	2	2	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 #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364 #	1164	-0-	-200 B	-245	1051	3	113	9	Y	103	103	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -245																
09	1320 #	1345	-0-	25 B	-220	1254	3	91	9	Y	83	83	0			3
10	1364 #	1267	-0-	-97 B	-317	1190	3	77	9	Y	70	71	0			2
11	1290 #	1269	-0-	-21 B	-338	1196	3	73	9	Y	66	66	0			2
12	1364 #	1285	-0-	-79 B	-417	1215	3	70	9	Y	64	64	0			2
01	1364 #	1381	-0-	17 B	-400	1306	3	75	9	Y	68	67	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

08	1116 #	1002	-0-	-114 B	-114	916	3	86	9	Y	78	77	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -114																
09	1140 #	1174	-0-	34 B	-80	1084	3	90	9	Y	82	82	0			3
10	1147 #	1168	-0-	21 B	-59	1065	3	103	9	Y	94	94	0			3
11	1110 #	1101	-0-	-9 B	-68	1003	3	98	9	Y	89	89	0			3
12	1178 #	1190	-0-	12 B	-56	1095	3	95	9	Y	86	86	0			3
01	1178 #	1180	-0-	2 B	-54	1081	3	99	9	Y	90	89	0			4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

08	1674 #	1497	-0-	-177 B	-1093	1464	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -634 CANCELLED UNDERAGE -> -459																
09	1207 R	1841	-0-	634 B	-0-	1809	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	1713 R	1713	-0-	-0- B	-0-	1700	3	13	9	Y	12	13	0			-0-
*11	1538 R	1538	-0-	-0- B	-0-	1502	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
12	1573 R	1573	-0-	-0- B	-0-	1547	3	26	9	Y	24	7	0	16	1	1
*01	1444 R	1444	-0-	-0- B	-0-	1401	3	43	9	Y	39	39	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

08	1302 #	1074	-0-	-228 B	-911	1056	3	18	9	N	16	18	0			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -911																
09	1110 #	1000	-0-	-110 B	-1021	985	3	15	9	N	14	14	0			5
10	1209 #	1025	-0-	-184 B	-1205	1003	3	22	9	N	20	22	0			3
11	1170 #	756	-0-	-414 B	-1619	736	3	20	9	N	18	17	0			4
12	1209 #	646	-0-	-563 B	-2182	628	3	18	9	N	16	16	0			4
01	1085 #	229	-0-	-856 B	-3038	214	3	15	9	N	14	15	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

08	341 #	77	-0-	-264 B	-640	48	3	29	9	Y	26	26	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -640																
09	150 #	319	-0-	169 B	-471	307	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
10	155 #	254	-0-	99 B	-372	254	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	166	-0-	16 B	-356	166	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	243	-0-	88 B	-268	243	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	274	-0-	119 B	-149	274	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

08	1178 #	594	-0-	-584 B	-1566	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1446 CANCELLED UNDERAGE -> -120																
09	1080 #	871	-0-	-209 B	-1655	871	3			N	-0-					-0-
10	930 #	868	-0-	-62 B	-1717	868	3			N	-0-					-0-
11	840 #	788	-0-	-52 B	-1769	788	3			N	-0-					-0-
12	899 #	895	-0-	-4 B	-1773	895	3			N	-0-					-0-
01	899 #	916	-0-	17 B	-1756	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 #: 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
08	930 #	424	-0-	-506	B	-1001	424	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-815	CANCELLED UNDERAGE ->				-186						
09	900 #	852	-0-	-48	B	-863	852	3		N	-0-			-0-
10	806 #	858	-0-	52	B	-811	858	3		N	-0-			-0-
11	780 #	764	-0-	-16	B	-827	764	3		N	-0-			-0-
12	868 #	862	-0-	-6	B	-833	862	3		N	-0-			-0-
01	868 #	979	-0-	111	B	-722	979	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

08	1953 #	95	-0-	-1858	B	-3554	95	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3554											
09	1890 #	1817	-0-	-73	B	-3627	1817	3		N	-0-			-0-
10	1395 #	1780	-0-	385	B	-3242	1780	3		N	-0-			-0-
11	1350 #	1566	-0-	216	B	-3026	1566	3		N	-0-			-0-
12	1891 #	1984	-0-	93	B	-2933	1984	3		N	-0-			-0-
01	1891 #	2251	-0-	360	B	-2573	2251	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

08	31 #	36	-0-	5	B	-91	36	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1	CANCELLED UNDERAGE ->				-90						
09	49 R	50	-0-	1	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	46 R	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	31 #	7	-0-	-24	B	-24	7	3		N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-55				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

08	1829 #	114	-0-	-1715	B	-3734	114	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3422	CANCELLED UNDERAGE ->				-312						
09	1770 #	1882	-0-	112	B	-3310	1882	3		N	-0-			-0-
10	1519 #	1922	-0-	403	B	-2907	1922	3		N	-0-			-0-
11	1470 #	1610	-0-	140	B	-2767	1610	3		N	-0-			-0-
12	1953 #	1949	-0-	-4	B	-2771	1949	3		N	-0-			-0-
01	1953 #	2142	-0-	189	B	-2582	2142	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

08	992 #	309	-0-	-683	B	-1168	309	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1168											
09	960 #	818	-0-	-142	B	-1310	818	3		N	-0-			-0-
10	837 #	963	-0-	126	B	-1184	963	3		N	-0-			-0-
11	810 #	802	-0-	-8	B	-1192	802	3		N	-0-			-0-
12	837 #	1001	-0-	164	B	-1028	1001	3		N	-0-			-0-
01	961 #	1089	-0-	128	B	-900	1089	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 #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713 #	477	-0-	-236 B	-308	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-304	CANCELLED UNDERAGE ->			-4										
09	690 #	730	-0-	40 B	-264	730	3			N	-0-					-0-
10	713 #	724	-0-	11 B	-253	724	3			N	-0-					-0-
11	660 #	645	-0-	-15 B	-268	645	3			N	-0-					-0-
12	713 #	699	-0-	-14 B	-282	699	3			N	-0-					-0-
01	713 #	750	-0-	37 B	-245	750	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

08	496 #	382	-0-	-114 B	-287	357	3	25	9	N	23	23	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-287														
09	480 #	407	-0-	-73 B	-360	407	3			N	-0-	1	0			-0-
10	496 #	444	-0-	-52 B	-412	444	3			N	-0-					-0-
11	450 #	408	-0-	-42 B	-454	408	3			N	-0-					-0-
12	465 #	407	-0-	-58 B	-512	407	3			N	-0-					-0-
01	434 #	412	-0-	-22 B	-534	412	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

08	837 #	303	-0-	-534 B	-1209	270	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1192	CANCELLED UNDERAGE ->			-17										
09	810 #	789	-0-	-21 B	-1213	757	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	806 #	793	-0-	-13 B	-1226	761	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	780 #	729	-0-	-51 B	-1277	693	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
12	806 #	697	-0-	-109 B	-1386	655	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
01	806 #	675	-0-	-131 B	-1517	632	3	43	9	Y	39	39	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 #	462	-0-	-1305	B	-2213	462	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2193	CANCELLED UNDERAGE ->				-20							
09	1710 #	1670	-0-	-40	B	-2233	1670	3		N	-0-			-0-
10	1488 #	1627	-0-	139	B	-2094	1627	3		N	-0-			-0-
11	1440 #	1431	-0-	-9	B	-2103	1431	3		N	-0-			-0-
12	1736 #	1564	-0-	-172	B	-2275	1564	3		N	-0-			-0-
01	1736 #	1818	-0-	82	B	-2193	1818	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

08	1860 #	852	-0-	-1008	B	-1446	852	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1446												
09	1800 #	1769	-0-	-31	B	-1477	1769	3		N	-0-			-0-
10	1736 #	1755	-0-	19	B	-1458	1755	3		N	-0-			-0-
11	1650 #	1546	-0-	-104	B	-1562	1546	3		N	-0-			-0-
12	1829 #	1768	-0-	-61	B	-1623	1768	3		N	-0-			-0-
01	1829 #	2065	-0-	236	B	-1387	2065	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

08	310 #	10	-0-	-300	B	-474	7	3	3 9	Y	3	3 0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-474												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-474				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-474				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-474				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-474				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-474				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 #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 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
08	372 #	201	-0-	-171 B	-967	175	3	26	9	Y	24	25	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-965	CANCELLED UNDERAGE ->			-2									
09	330 #	212	-0-	-118 B	-1083	187	3	25	9	Y	23	23	0			2
10	341 #	212	-0-	-129 B	-1212	187	3	25	9	Y	23	24	0			1
11	240 #	191	-0-	-49 B	-1261	162	3	5	4	Y	22	22	0			1
						24	9									
12	217 #	218	-0-	1 B	-1260	190	3	28	9	Y	25	24	0			2
01	217 #	229	-0-	12 B	-1248	203	3	26	9	Y	24	24	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

08	2046 #	862	-0-	-1184 B	-2599	843	3	19	9	Y	17	17	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2196	CANCELLED UNDERAGE ->			-403									
09	1980 #	2201	-0-	221 B	-1975	2186	3	15	9	Y	14	15	0			-0-
10	1953 #	2067	-0-	114 B	-1861	2052	3	15	9	Y	14	13	0			1
11	1890 #	1771	-0-	-119 B	-1980	1757	3	14	9	Y	13	13	0			1
12	2201 #	2037	-0-	-164 B	-2144	2020	3	17	9	Y	15	15	0			1
01	2201 #	2195	-0-	-6 B	-2150	2176	3	19	9	Y	17	17	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

08	1643 #	1398	-0-	-245 B	-324	1365	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-312	CANCELLED UNDERAGE ->			-12									
09	1590 #	1630	-0-	40 B	-272	1598	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	1643 #	1571	-0-	-72 B	-344	1548	3	23	9	Y	21	21	0			1
*11	1590 #	1395	-0-	-195 B	-539	1395	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	1643 #	1481	-0-	-162 B	-701	1481	3			Y	-0-					-0-
01	1643 #	1472	-0-	-171 B	-872	1472	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 #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992 #	758	-0-	-234 B	-966	725	3	33	9	N	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-631	CANCELLED UNDERAGE ->		-335									
09	900 #	736	-0-	-164 B	-795	704	3	32	9	N	29	29	0			1
10	899 #	769	-0-	-130 B	-925	737	3	32	9	N	29	29	0			1
*11	840 #	807	-0-	-33 B	-958	771	3	36	9	N	33	34	0			-0-
12	837 #	712	-0-	-125 B	-1083	670	3	42	9	N	38	11	0	26	1	1
01	775 #	960	-0-	185 B	-898	917	3	43	9	N	39	39	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

08	2883 #	487	-0-	-2396 B	-4920	487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3813	CANCELLED UNDERAGE ->		-1107									
09	2790 #	2951	-0-	161 B	-3652	2951	3			N	-0-					-0-
10	2542 #	2761	-0-	219 B	-3433	2761	3			N	-0-					-0-
11	2460 #	2411	-0-	-49 B	-3482	2411	3			N	-0-					-0-
12	2883 #	2725	-0-	-158 B	-3640	2725	3			N	-0-					-0-
01	2883 #	3092	-0-	209 B	-3431	3092	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

08	799 R	799	-0-	-0- B	-0-	766	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	826 R	826	-0-	-0- B	-0-	794	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	837 #	806	-0-	-31 B	-31	774	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	810 #	764	-0-	-46 B	-77	728	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
12	837 #	782	-0-	-55 B	-132	762	3	20	9	Y	18	5	0	13	1	-0-
01	837 #	780	-0-	-57 B	-189	758	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

08	1674 #	1386	-0-	-288 B	-548	1273	3	113	9	Y	103	103	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-548												
09	1470 #	1538	-0-	68 B	-480	1420	3	118	9	Y	107	106	0			4
10	1519 #	1529	-0-	10 B	-470	1399	3	130	9	Y	118	118	0			4
11	1470 #	1451	-0-	-19 B	-489	1329	3	122	9	Y	111	111	0			4
12	1519 #	1505	-0-	-14 B	-503	1388	3	117	9	Y	106	107	0			3
01	1519 #	1493	-0-	-26 B	-529	1369	3	124	9	Y	113	111	0			5

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

08	2325 #	1052	-0-	-1273 B	-2819	1044	3	8	9	Y	7	12	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2472	CANCELLED UNDERAGE ->		-347									
09	1470 #	2330	-0-	860 B	-1612	2315	3	15	9	Y	14	11	0			5
10	1519 #	2361	-0-	842 B	-770	2339	3	22	9	Y	20	22	0			3
11	1503 R	2273	-0-	770 B	-0-	2253	3	20	9	Y	18	17	0			4
12	2235 R	2235	-0-	-0- B	-0-	2212	3	23	9	Y	21	20	0			5
*01	3830 R	3830	-0-	-0- B	-0-	3807	3	23	9	Y	21	22	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 #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488 #	891	-0-	-597 B	-7612	858	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6454		CANCELLED UNDERAGE ->		-1158										
09	330 #	1358	-0-	1028 B	-5426	1326	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	341 #	1370	-0-	1029 B	-4397	1338	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	330 #	1320	-0-	990 B	-3407	1249	3	35	4	Y	33	34	0			-0-
						36	9									
12	341 #	1445	-0-	1104 B	-2303	1403	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
01	341 #	2242	-0-	1901 B	-402	2168	3	74	9	Y	67	67	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1169 R	1169	-0-	-0- B	-0-	1124	3	45	9	Y	41	41	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	1192 R	1192	-0-	-0- B	-0-	1160	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	1203 R	1203	-0-	-0- B	-0-	1171	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	1159 R	1159	-0-	-0- B	-0-	1093	3	30	4	Y	33	34	0			-0-
						36	9									
12	1050 R	1050	-0-	-0- B	-0-	1008	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
*01	1170 R	1170	-0-	-0- B	-0-	1127	3	43	9	Y	39	39	1			1

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
08	279 #	663	-0-	384 B	-1506	630	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1506														
09	90 #	765	-0-	675 B	-831	733	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	93 #	509	-0-	416 B	-415	477	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	90 #	484	-0-	394 B	-21	448	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
12	500 R	521	-0-	21 B	-0-	479	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
*01	672 R	672	-0-	-0- B	-0-	629	3	43	9	Y	39	39	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263 R	263	-0-	-0- B	-0-	230	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	308 R	308	-0-	-0- B	-0-	276	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	311 R	311	-0-	-0- B	-0-	279	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	303 R	303	-0-	-0- B	-0-	260	3	7	4	Y	33	34	0			-0-
						36	9									
12	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	240	3	42	9	Y	38	11	0	26	1	1
*01	311 R	311	-0-	-0- B	-0-	268	3	43	9	Y	39	39	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302 #	599	-0-	-703 B	-1802	580	3	19	9	N	17	17	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1469		CANCELLED UNDERAGE ->		-333										
09	1260 #	1275	-0-	15 B	-1454	1260	3	15	9	N	14	15	0			-0-
10	1116 #	1189	-0-	73 B	-1381	1188	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1080 #	977	-0-	-103 B	-1484	968	3	9	9	N	8	7	0			1
12	1333 #	1197	-0-	-136 B	-1620	1182	3	15	9	N	14	14	0			1
01	1333 #	1339	-0-	6 B	-1614	1320	3	19	9	N	17	17	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139 #	88	-0-	-2051 B	-3955	82	3	6	9	N	5	7	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3753		CANCELLED UNDERAGE ->		-202										
09	2070 #	1689	-0-	-381 B	-4134	1675	3	14	9	N	13	12	0			2
10	1736 #	1851	-0-	115 B	-4019	1834	3	17	9	N	15	14	0			3
11	1590 #	1648	-0-	58 B	-3961	1628	3	20	9	N	18	19	0			2
12	1736 #	1844	-0-	108 B	-3853	1823	3	21	9	N	19	18	0			3
01	1860 #	2337	-0-	477 B	-3376	2315	3	22	9	N	20	21	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 #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

08	0 #	6316	-0-	6316	B	-919	6316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -919																	
09	3600 #	2534	-0-	-1066	B	-1985	2534	3			N	-0-					-0-
10	3720 #	4736	-0-	1016	B	-969	4736	3			N	-0-					-0-
11	3600 #	4256	-0-	656	B	-313	4256	3			N	-0-					-0-
12	3720 #	3679	-0-	-41	B	-354	3679	3			N	-0-					-0-
01	3720 #	2904	-0-	-816	B	-1170	2904	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

08	T. A.	1650	-0-	1650	B	1451	1621	3	29	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1451																	
09	3028 R	1577	-0-	-1451	B	-0-	747	3	830	4	Y	-0-					-0-
10	2263 #	1280	-0-	-983	B	-983	1207	3	73	4	Y	-0-					-0-
11	2190 #	1371	-0-	-819	B	-1802	1124	3	247	4	Y	-0-					-0-
12	2263 #	1142	-0-	-1121	B	-2923	1142	3			Y	-0-					-0-
01	1643 #	1291	-0-	-352	B	-3275	623	3	668	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

08	403 #	237	-0-	-166	B	-443	229	3	8	9	N	7	12	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -373 CANCELLED UNDERAGE -> -70																	
09	390 #	401	-0-	11	B	-362	386	3	15	9	N	14	11	0			5
10	372 #	353	-0-	-19	B	-381	331	3	22	9	N	20	22	0			3
11	360 #	339	-0-	-21	B	-402	319	3	20	9	N	18	17	0			4
12	403 #	442	-0-	39	B	-363	429	3	13	9	N	12	13	0			3
01	403 #	471	-0-	68	B	-295	468	3	3	9	N	3	5	0			1

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

08	403 #	134	-0-	-269	B	-2234	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -977 CANCELLED UNDERAGE -> -1257																	
09	150 #	271	-0-	121	B	-856	271	3			N	-0-					-0-
10	155 #	407	-0-	252	B	-604	407	3			N	-0-					-0-
11	150 #	381	-0-	231	B	-373	381	3			N	-0-					-0-
12	279 #	322	-0-	43	B	-330	322	3			N	-0-					-0-
01	403 #	201	-0-	-202	B	-532	201	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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-1180					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1180																	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
08	620 #	548	-0-	-72 B	-387	548	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -387													
09	630 #	569	-0-	-61 B	-448	569	3		Y	-0-			-0-
10	651 #	609	-0-	-42 B	-490	609	3		Y	-0-			-0-
11	630 #	575	-0-	-55 B	-545	575	3		Y	-0-			-0-
12	589 #	605	-0-	16 B	-529	605	3		Y	-0-			-0-
01	620 #	592	-0-	-28 B	-557	592	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

08	1333 #	1094	-0-	-239 B	-1001	1094	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -935 CANCELLED UNDERAGE -> -66													
09	1620 #	1265	-0-	-355 B	-1290	1265	3		Y	-0-			-0-
10	1674 #	1397	-0-	-277 B	-1567	1397	3		Y	-0-			-0-
11	1620 #	1271	-0-	-349 B	-1916	1271	3		Y	-0-			-0-
12	1426 #	1278	-0-	-148 B	-2064	1278	3		Y	-0-			-0-
01	1395 #	1297	-0-	-98 B	-2162	1297	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

08	403 #	392	-0-	-11 B	-513	392	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -398 CANCELLED UNDERAGE -> -115													
09	480 #	447	-0-	-33 B	-431	447	3		N	-0-			-0-
10	496 #	483	-0-	-13 B	-444	483	3		N	-0-			-0-
11	480 #	418	-0-	-62 B	-506	418	3		N	-0-			-0-
12	496 #	415	-0-	-81 B	-587	415	3		N	-0-			-0-
01	496 #	431	-0-	-65 B	-652	431	3		N	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

08	496 #	461	-0-	-35 B	-193	461	3		Y	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -193													
09	510 #	502	-0-	-8 B	-201	502	3		Y	-0-			18
10	527 #	527	-0-	-0- B	-201	527	3		Y	-0-			18
11	510 #	462	-0-	-48 B	-249	462	3		Y	-0-			18
12	527 #	481	-0-	-46 B	-295	481	3		Y	-0-			18
01	527 #	477	-0-	-50 B	-345	477	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

08	403 #	360	-0-	-43 B	-158	360	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -123 CANCELLED UNDERAGE -> -35													
09	390 #	356	-0-	-34 B	-157	356	2		N	-0-			-0-
10	403 #	374	-0-	-29 B	-186	374	2		N	-0-			-0-
11	360 #	362	-0-	2 B	-184	362	2		N	-0-			-0-
12	372 #	381	-0-	9 B	-175	381	2		N	-0-			-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-547				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

08	2561 R	494	-0-	-2067 B	-0-	492	3	2 9	Y	2			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 #	475	-0-	-35 B	-35	475	3		Y	-0-			16
10	527 #	499	-0-	-28 B	-63	499	3		Y	-0-			16
11	510 #	509	-0-	-1 B	-64	509	3		Y	-0-			16
12	527 #	586	-0-	59 B	-5	586	3		Y	-0-			16
*01	557 R	562	-0-	5 B	-0-	562	3		Y	-0-			16

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5199 R	752	-0-	-4447	B	-0-	752	3			Y	-0-				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	930 R	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			Y	-0-				1
10	899 R	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			Y	-0-				1
11	870 #	866	-0-	-4	B	-4	866	3			Y	-0-				1
12	899 #	813	-0-	-86	B	-90	812	3	1	9	Y	1				2
01	899 #	895	-0-	-4	B	-94	895	3			Y	-0-				2

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2154 R	359	-0-	-1795	B	-0-	359	3			Y	-0-				3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 #	346	-0-	-44	B	-44	346	3			Y	-0-				3
10	403 #	337	-0-	-66	B	-110	337	3			Y	-0-				3
11	360 #	318	-0-	-42	B	-152	318	3			Y	-0-				3
12	372 #	323	-0-	-49	B	-201	323	3			Y	-0-				3
01	372 #	322	-0-	-50	B	-251	322	3			Y	-0-				3

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5497 R	896	-0-	-4601	B	-0-	896	3			Y	-0-				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1066 R	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3			Y	-0-				1
10	961 #	931	-0-	-30	B	-30	931	3			Y	-0-				1
11	870 #	785	-0-	-85	B	-115	785	3			Y	-0-				1
12	1085 #	720	-0-	-365	B	-480	719	3	1	9	Y	1				2
01	1085 #	895	-0-	-190	B	-670	895	3			Y	-0-				2

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 #	116	-0-	23	B	-289	116	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -206 CANCELLED UNDERAGE -> -83																
09	DLQ G-10	123	-0-	123	B	-83	123	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	113	-0-	113	B	30	113	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	103	-0-	103	B	133	103	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	111	-0-	111	B	244	111	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	112	-0-	112	B	356	112	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 #	69	-0-	7	B	-161	69	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -74 CANCELLED UNDERAGE -> -87																
09	DLQ G-10	74	-0-	74	B	-0-	74	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	68	-0-	68	B	68	68	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	62	-0-	62	B	130	62	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	66	-0-	66	B	196	66	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67	B	263	67	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

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
08	124 #	162	-0-	38	B	-380	162	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-262	CANCELLED UNDERAGE ->				-118						
09	DLQ G-10	172	-0-	172	B	-90	172	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	158	-0-	158	B	68	158	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	144	-0-	144	B	212	144	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	155	-0-	155	B	367	155	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	B	524	157	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

08	713 #	1524	-0-	811	B	-4481	1524	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3266	CANCELLED UNDERAGE ->				-1215						
09	DLQ G-10	1638	-0-	1638	B	-1628	1638	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	893	-0-	893	B	-735	893	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	468	-0-	468	B	-267	468	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	351	-0-	351	B	84	351	3		Y	-0-			-0-
*01	106 R	22	-0-	-84	B	-0-	22	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

08	496 #	1182	-0-	686	B	-5395	1182	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4403	CANCELLED UNDERAGE ->				-992						
09	DLQ G-10	1513	-0-	1513	B	-2890	1513	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1212	-0-	1212	B	-1678	1212	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	624	-0-	624	B	-1054	624	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	327	-0-	327	B	-727	327	3		Y	-0-			-0-
01	0 #	129	-0-	129	B	-598	129	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

08	682 #	815	-0-	133	B	-809	815	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-809											
09	DLQ G-10	466	-0-	466	B	-343	466	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	270	-0-	270	B	-73	270	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	310	-0-	310	B	237	310	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	39	-0-	39	B	276	39	3		Y	-0-			-0-
*01	298 R	22	-0-	-276	B	-0-	22	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

08	248 #	324	-0-	76	B	-621	324	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-458	CANCELLED UNDERAGE ->				-163						
09	DLQ G-10	343	-0-	343	B	-115	343	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	316	-0-	316	B	201	316	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	241	-0-	241	B	442	241	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	310	-0-	310	B	752	310	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	187	-0-	187	B	939	187	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
08	403 #	656	-0-	253 B	-141	656	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-141									
09	DLQ G-10	611	-0-	611 B	470	611	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	114	-0-	114 B	584	114	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	94	-0-	94 B	678	94	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	294	-0-	294 B	972	294	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102 B	1074	102	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

08	31 #	23	-0-	-8 B	-81	23	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38	CANCELLED UNDERAGE ->		-43						
09	30 #	25	-0-	-5 B	-43	25	3		N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8 B	-51	23	3		N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-60	21	3		N	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9 B	-69	22	3		N	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-78	22	3		N	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	155 #	200	-0-	45 B	-315	199	3	1 9	Y	1	2 1		7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-294	CANCELLED UNDERAGE ->		-21						
09	150 #	189	-0-	39 B	-255	188	3	1 9	Y	1	2 1		6
10	155 #	165	-0-	10 B	-245	164	3	1 9	Y	1			7
11	180 #	255	-0-	75 B	-170	254	3	1 9	Y	1			8
12	186 #	260	-0-	74 B	-96	259	3	1 9	Y	1	2 1		7
01	186 #	166	-0-	-20 B	-116	165	3	1 9	Y	1			8

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	93 #	128	-0-	35 B	-196	128	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-167	CANCELLED UNDERAGE ->		-29						
09	120 #	116	-0-	-4 B	-171	116	3		Y	-0-			-0-
10	124 #	115	-0-	-9 B	-180	115	3		Y	-0-			-0-
11	120 #	11	-0-	-109 B	-289	11	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	127	-0-	3 B	-286	127	3		Y	-0-			-0-
01	124 #	125	-0-	1 B	-285	125	3		Y	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

08	279 #	294	-0-	15 B	-208	294	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-164						
09	270 #	278	-0-	8 B	-36	278	3		N	-0-			-0-
10	248 #	281	-0-	33 B	-3	281	3		N	-0-			-0-
11	270 #	260	-0-	-10 B	-13	260	3		N	-0-			-0-
12	279 #	262	-0-	-17 B	-30	262	3		N	-0-			-0-
01	279 #	293	-0-	14 B	-16	293	3		N	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

08	868 #	641	-0-	-227 B	-830	641	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-463	CANCELLED UNDERAGE ->		-367						
09	840 #	728	-0-	-112 B	-575	728	3		N	-0-			-0-
10	868 #	750	-0-	-118 B	-693	750	3		N	-0-			-0-
11	720 #	677	-0-	-43 B	-736	677	3		N	-0-			-0-
12	744 #	706	-0-	-38 B	-774	706	3		N	-0-			-0-
01	744 #	694	-0-	-50 B	-824	694	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 #	505	-0-	-115	B	-720	505	3		N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-362	CANCELLED UNDERAGE ->				-358						
09	600 #	494	-0-	-106	B	-468	494	3		N	-0-			19
10	589 #	528	-0-	-61	B	-529	528	3		N	-0-			19
11	540 #	572	-0-	32	B	-497	572	3		N	-0-			19
12	527 #	470	-0-	-57	B	-554	470	3		N	-0-			19
01	527 #	443	-0-	-84	B	-638	443	3		N	-0-			19

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

08	93 #	-0-	-0-	-93	B	-354				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-354											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-354				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-354				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-354				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-354				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-354				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

08	T. A.	503	-0-	503	B	3164	503	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3164											
09	3683 R	519	-0-	-3164	B	-0-	506	2	13 4	Y	-0-			-0-
10	521 R	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
11	510 #	492	-0-	-18	B	-18	492	2		Y	-0-			-0-
12	527 #	509	-0-	-18	B	-36	509	2		Y	-0-			-0-
01	527 #	500	-0-	-27	B	-63	500	2		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

08	403 #	38	-0-	-365	B	-546	38	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-546											
09	390 #	78	-0-	-312	B	-858	78	2		Y	-0-			-0-
10	403 #	218	-0-	-185	B	-1043	218	2		Y	-0-			-0-
11	360 #	138	-0-	-222	B	-1265	138	2		Y	-0-			-0-
12	217 #	129	-0-	-88	B	-1353	129	2		Y	-0-			-0-
01	217 #	231	-0-	14	B	-1339	231	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1564 R	1564	-0-	-0- B	-0-	1549	2	15	9	Y	14	15	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1200 #	1170	-0-	-30 B	-30	1127	2	28	4	Y	14	13	1			7
						15	9									
10	1240 #	1215	-0-	-25 B	-55	1204	2	11	9	Y	10	12	1			5
11	1200 #	844	-0-	-356 B	-411	840	2	4	9	Y	4	8	1			1
12	1240 #	1245	-0-	5 B	-406	1231	2	14	9	Y	13	11	1			3
01	1240 #	1180	-0-	-60 B	-466	1140	2	40	9	Y	36	34	1			5

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

08	1488 #	933	-0-	-555 B	-822	933	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -822																
09	1440 #	1491	-0-	51 B	-771	992	2	499	4	Y	-0-					-0-
10	1488 #	1287	-0-	-201 B	-972	1273	2	14	4	Y	-0-					-0-
11	1440 #	873	-0-	-567 B	-1539	873	2			Y	-0-					-0-
12	1488 #	1010	-0-	-478 B	-2017	1010	2			Y	-0-					-0-
01	1488 #	1065	-0-	-423 B	-2440	1065	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

08	744 #	476	-0-	-268 B	-1219	476	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -721 CANCELLED UNDERAGE -> -498																
09	720 #	505	-0-	-215 B	-936	493	2	12	4	Y	-0-					-0-
10	744 #	535	-0-	-209 B	-1145	535	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	573	-0-	-27 B	-1172	573	2			Y	-0-					-0-
12	620 #	627	-0-	7 B	-1165	627	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	625	-0-	98 B	-1067	625	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

08	12 #	-0-	-0-	-12 B	-62					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -62																
09	12 #	-0-	-0-	-12 B	-74					Y	-0-					-0-
10	11 #	-0-	-0-	-11 B	-85					Y	-0-					-0-
11	11 #	-0-	-0-	-11 B	-96					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
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
08	682 #	538	-0-	-144 B	-144	538	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -144																
09	660 #	489	-0-	-171 B	-315	489	3			Y	-0-					-0-
10	682 #	575	-0-	-107 B	-422	575	3			Y	-0-					-0-
11	660 #	481	-0-	-179 B	-601	481	3			Y	-0-					-0-
12	682 #	498	-0-	-184 B	-785	498	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	485	-0-	-104 B	-889	485	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

08	589 #	595	-0-	6 B	-10	595	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10																
09	855 R	865	-0-	10 B	-0-	851	2	14	4	Y	-0-					-0-
10	589 #	573	-0-	-16 B	-16	573	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	551	-0-	-19 B	-35	551	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	556	-0-	-95 B	-130	556	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	534	-0-	-117 B	-247	534	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

08	620 #	509	-0-	-111 B	-285	509	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -285																
09	600 #	536	-0-	-64 B	-349	523	2	13	4	Y	-0-					-0-
10	620 #	512	-0-	-108 B	-457	512	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	458	-0-	-142 B	-599	458	2			Y	-0-					-0-
12	620 #	472	-0-	-148 B	-747	472	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	467	-0-	-91 B	-838	467	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

08	248 #	243	-0-	-5 B	-5	234	2	9	9	Y	8	7	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5																
09	240 #	234	-0-	-6 B	-11	218	2	6	4	Y	9	8	1			4
						10	9									
10	248 #	201	-0-	-47 B	-58	192	2	9	9	Y	8	9	1			3
11	240 #	194	-0-	-46 B	-104	182	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	248 #	238	-0-	-10 B	-114	219	2	19	9	Y	17	15	1			4
01	248 #	271	-0-	23 B	-91	248	2	23	9	Y	21	22	1			3

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

08	837 #	750	-0-	-87 B	-452	750	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -452																
09	780 #	734	-0-	-46 B	-498	717	2	17	4	Y	-0-					-0-
10	806 #	757	-0-	-49 B	-547	757	2			Y	-0-					-0-
11	750 #	737	-0-	-13 B	-560	737	2			Y	-0-					-0-
12	775 #	580	-0-	-195 B	-755	580	2			Y	-0-					-0-
01	744 #	721	-0-	-23 B	-778	721	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

08 14B2 EXT		525	-0-	525 B	2395	525	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2395																
09	2602 R	207	-0-	-2395 B	-0-	203	2	4	4	Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450 B	-450					Y	-0-					-0-
12	465 #	-0-	-0-	-465 B	-915					Y	-0-					-0-
01	465 #	-0-	-0-	-465 B	-1380					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
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
08	992 #	807	-0-	-185	B	-817	807	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -817																	
09	900 #	784	-0-	-116	B	-933	765	2	19	4	Y	-0-					-0-
10	868 #	787	-0-	-81	B	-1014	787	2			Y	-0-					-0-
11	840 #	735	-0-	-105	B	-1119	735	2			Y	-0-					-0-
12	806 #	766	-0-	-40	B	-1159	766	2			Y	-0-					-0-
01	806 #	752	-0-	-54	B	-1213	752	2			Y	-0-					-0-

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
08	992 #	400	-0-	-592	B	-1090	381	2	19	9	Y	17	17	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1090																	
09	960 #	129	-0-	-831	B	-1921	123	2	6	9	Y	5	7	1			3
10	992 #	-0-	-0-	-992	B	-2913					Y	-0-	2	1			1
11	720 #	-0-	-0-	-720	B	-3633					Y	1	1	0	1	1	-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744	B	-4377					Y	-0-					-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403	B	-4780					Y	-0-					-0-

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
08	511 R	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	663 R	663	-0-	-0-	B	-0-	441	2	222	4	N	-0-					-0-
10	588 R	588	-0-	-0-	B	-0-	581	2	7	4	N	-0-					-0-
11	450 #	348	-0-	-102	B	-102	348	2			N	-0-					-0-
12	465 #	347	-0-	-118	B	-220	347	2			N	-0-					-0-
01	465 #	612	-0-	147	B	-73	612	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465 #	473	-0-	8	B	-467	459	2	14	9	N	13	13	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -365																	
09	454 R	556	-0-	102	B	-0-	539	2	17	9	N	15	15	1			1
10	543 R	543	-0-	-0-	B	-0-	511	2	2	4	N	27	27	1			1
							30	9									
11	518 R	518	-0-	-0-	B	-0-	484	2	4	4	N	27	26	1			2
							30	9									
12	490 R	490	-0-	-0-	B	-0-	461	2	29	9	N	26	26	1			2
*01	531 R	531	-0-	-0-	B	-0-	502	2	29	9	N	26	25	1			3

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 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
08	916 R	916	-0-	-0-	B	-0-	850	2	66	9	Y	60	48	1			19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	829 R	829	-0-	-0-	B	-0-	662	2	77	4	Y	82	65	1			36
							90	9									
10	794 R	794	-0-	-0-	B	-0-	720	2	74	9	Y	67	75	1			28
11	838 R	838	-0-	-0-	B	-0-	765	2	73	9	Y	66	81	1			13
12	867 R	867	-0-	-0-	B	-0-	755	2	112	9	Y	102	92	1			23
*01	846 R	846	-0-	-0-	B	-0-	758	2	88	9	Y	80	90	1			13

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 #	127	-0-	-152 B	-494	108	2	19	9	Y	17	14	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-494												
09	270 #	202	-0-	-68 B	-562	124	2	63	4	Y	14	13	1			7
						15	9									
10	279 #	72	-0-	-207 B	-769	52	2	20	9	Y	18	18	1			7
11	120 #	45	-0-	-75 B	-844	13	2	32	9	Y	29	31	1			5
12	217 #	288	-0-	71 B	-773	276	2	12	9	Y	11	13	1			3
01	217 #	79	-0-	-138 B	-911	68	2	11	9	Y	10	11	1			2

WALSH & WATTS, INC. 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

08	6 #	120	-0-	114 B	-9	120	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9												
09	184 R	193	-0-	9 B	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	266 R	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
12	379 R	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*01	375 R	375	-0-	-0- B	-0-	375	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

08	155 #	155	-0-	-0- B	-834	155	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-179	CANCELLED UNDERAGE ->		-655									
09	120 #	120	-0-	-0- B	-179	120	3			Y	-0-					1
10	124 #	101	-0-	-23 B	-202	101	3			Y	-0-					1
11	120 #	128	-0-	8 B	-194	128	3			Y	-0-					1
12	124 #	121	-0-	-3 B	-197	121	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124 #	120	-0-	-4 B	-201	120	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

08	279 #	13	-0-	-266 B	-934	13	3			Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-934												
09	300 #	20	-0-	-280 B	-1214	20	3			Y	-0-					2
10	310 #	7	-0-	-303 B	-1517	7	3			Y	-0-					2
11	30 #	2	-0-	-28 B	-1545	2	3			Y	-0-					2
12	31 #	506	-0-	475 B	-1070	506	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	31 #	348	-0-	317 B	-753	348	3			Y	-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

08	62 #	54	-0-	-8	-0-	26	3	19	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	16	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	62 #	13	-0-	-49	-0-	1	3	1	4	Y	10	9	1			3
						11	9									
11	60 #	13	-0-	-47	-0-	1	3	12	9	Y	11	8	1			6
12	62 #	17	-0-	-45	-0-	2	3	15	9	Y	14	10	1			10
01	62 #	15	-0-	-47	-0-	2	3	13	9	Y	12	15	1			7

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	204	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	210	#	183	-0-	-27	-0-	173	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	217	#	201	-0-	-16	-0-	1	1	177	3	Y	21	17	1			6
							23	9									
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	170	3	13	9	Y	12	12	1			6
12	217	#	156	-0-	-61	-0-	154	3	2	9	Y	2	7	1			1
01	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-	1	1			-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
08	341	#	337	-0-	-4	-0-	319	3	18	9	Y	16	14	1			4
09	330	#	290	-0-	-40	-0-	271	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	423	R	423	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	464	R	464	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	17	11	1			9
							19	9									
12	341	#	313	-0-	-28	-0-	285	3	28	9	Y	25	16	1			18
*01	686	R	686	-0-	-0-	-0-	657	3	29	9	Y	26	29	1			14

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
08	3069	#	3006	-0-	-63	-0-	2741	3	265	9	Y	241	208	1			61
09	2850	R	2850	-0-	-0-	-0-	2593	3	257	9	Y	234	254	1			41
10	2914	#	2727	-0-	-187	-0-	20	1	2601	3	Y	96	109	1			28
							106	9									
11	2820	#	2755	-0-	-65	-0-	24	1	2602	3	Y	117	81	1			64
							129	9									
12	2914	#	1476	-0-	-1438	-0-	1442	3	34	9	Y	31	73	1			22
01	2914	#	2021	-0-	-893	-0-	1958	3	63	9	Y	57	47	1			32

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	13	3	10	4	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	20	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	26	3	2	4	Y	18	15	1			5
							20	9									
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	20	3	22	9	Y	20	14	1			11
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	34	3	29	9	Y	26	18	1			19
*01	294	R	294	-0-	-0-	-0-	274	3	20	9	Y	18	27	1			10

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2547	R	2547	-0-	-0-	-0-	1451	3	1078	4	Y	16	14	1			4
							18	9									
09	2430	#	2280	-0-	-150	-0-	2261	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	2387	#	732	-0-	-1655	-0-	669	3	43	4	Y	18	16	1			5
							20	9									
11	2430	#	597	-0-	-1833	-0-	575	3	22	9	Y	20	14	1			11
12	2511	#	1676	-0-	-835	-0-	1647	3	29	9	Y	26	18	1			19
01	2511	#	1896	-0-	-615	-0-	1870	3	26	9	Y	24	30	1			13

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

08	T. A.		1126	-0-	1126	2346	1124	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	2759	R	413	-0-	-2346	-0-	412	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	884	R	884	-0-	-0-	-0-	883	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1080	#	710	-0-	-370	-0-	709	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1116	#	606	-0-	-510	-0-	605	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1116	#	543	-0-	-573	-0-	542	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

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-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

08	1147 #	143	-0-	-1004	-0-	137	3	6	9	Y	5	8	0			-0-
09	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1123	3	26	9	Y	24	22	0			2
10	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	900 #	858	-0-	-42	-0-	838	3	20	9	Y	18	17	0			1
12	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1124	3	26	9	Y	24	23	0			2
*01	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1096	3	26	9	Y	24	24	0			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

08	2697 #	2026	-0-	-671	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
09	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
10	2728 #	2727	-0-	-1	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
11	2640 #	2440	-0-	-200	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
12	2728 #	2696	-0-	-32	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
*01	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

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-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

08	1736 #	983	-0-	-753	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
09	2001 R	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
10	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
11	1650 #	1512	-0-	-138	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
12	1829 #	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
*01	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 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
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	16	3	23	4	Y	32	32	0			1
							35	9									
09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	42	3	17	9	Y	15	16	0			-0-
10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	39	3	15	9	Y	14	13	0			1
11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	41	3	2	4	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	43	3	36	9	Y	33	31	0			3
*01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	50	3	39	9	Y	35	35	0			3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

08	2263	#	1230	-0-	-1033	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	2612	R	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2544	R	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
11	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
12	2263	#	1508	-0-	-755	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	2263	#	1835	-0-	-428	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

08	369	R	369	-0-	-0-	-0-	62	1	297	3	Y	9					15
							10	9									
09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	60	1	319	3	Y	8					23
							9	9									
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	63	1	345	3	Y	7					30
							8	9									
11	386	R	386	-0-	-0-	-0-	60	1	317	3	Y	8					38
							9	9									
12	404	R	404	-0-	-0-	-0-	62	1	332	3	Y	9					47
							10	9									
*01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	62	1	319	3	Y	9					56
							10	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*01	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5746 R	961	-0-	-4785	-0-	959	3	2	9	Y	2					62
09	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					62
10	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					62
11	957 R	957	-0-	-0-	-0-	955	3	2	9	Y	2					64
12	930 #	751	-0-	-179	-0-	750	3	1	9	Y	1					65
01	930 #	902	-0-	-28	-0-	896	3	6	9	Y	5					70

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

08	1457 #	1144	-0-	-313	-0-	1143	3	1	9	N	1					38
09	1410 #	1276	-0-	-134	-0-	1276	3			N	-0-					38
10	1457 #	1329	-0-	-128	-0-	1328	3	1	9	N	1					39
11	1350 #	1197	-0-	-153	-0-	1197	3			N	-0-					39
12	1333 #	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			N	-0-					39
01	1333 #	1239	-0-	-94	-0-	1239	3			N	-0-					39

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	23	-0-	23	48	23	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	21	-0-	21	69	21	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	22	-0-	22	91	22	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	113	22	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

08	31 #	26	-0-	-5	-0-	23	3	3	9	Y	3					25
09	DLQ G-10	33	-0-	33	33	25	3	8	9	Y	7					32
10	DLQ G-10	24	-0-	24	57	23	3	1	9	Y	1					33
11	DLQ G-10	21	-0-	21	78	21	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10	22	-0-	22	100	22	3			Y	-0-					33
01	DLQ G-10	22	-0-	22	122	22	3			Y	-0-	33	1			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

08	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	87	-0-	87	181	87	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	96	-0-	96	277	96	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	327	-0-	327	604	327	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	107	-0-	107	711	107	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

08	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	288	-0-	288	699	288	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	193	-0-	193	892	193	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	205	-0-	205	1097	205	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	144	-0-	144	1241	144	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3					22
09	DLQ G-10	249	-0-	249	249	241	3	8	9	Y	7					29
10	DLQ G-10	229	-0-	229	478	227	3	2	9	Y	2					31
11	DLQ G-10	133	-0-	133	611	131	3	2	9	Y	2					33
12	DLQ G-10	126	-0-	126	737	124	3	2	9	Y	2					35
*01	909 R	172	-0-	-737	-0-	137	3	35	9	Y	32	45	1			22

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

08	1698 R	1698	-0-	-0-	-0-	1695	3	3	9	Y	3					22
09	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	1071	3	8	9	Y	7					29
10	DLQ G-10	1659	-0-	1659	2738	1657	3	2	9	Y	2					31
11	DLQ G-10	746	-0-	746	3484	744	3	2	9	Y	2					33
12	DLQ G-10	759	-0-	759	4243	757	3	2	9	Y	2					35
*01	5075 R	832	-0-	-4243	-0-	797	3	35	9	Y	32	45	1			22

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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

08	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2	N	-0-			-0-
09	180 #	144	-0-	-36	-0-	144	2	N	-0-			-0-
10	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-			-0-
11	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-			-0-
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-			-0-
01	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

08	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	3	Y	-0-			-0-
09	300 #	273	-0-	-27	-0-	273	3	Y	-0-			-0-
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-			-0-
11	270 #	218	-0-	-52	-0-	218	3	Y	-0-			-0-
12	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3	Y	-0-			-0-
01	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	3	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	#	1206	-0-	-1212	-0-	1189	2	17	9	Y	15	34	1			13
09	2340	#	1643	-0-	-697	-0-	1564	2	37	4	Y	38	33	1			18
							42	9									
10	2418	#	1772	-0-	-646	-0-	1696	2	76	9	Y	69	63	1			24
11	1890	#	1514	-0-	-376	-0-	1477	2	37	9	Y	34	50	1			8
12	1798	#	1708	-0-	-90	-0-	1663	2	45	9	Y	41	39	1			10
*01	3487	R	3487	-0-	-0-	-0-	3419	2	68	9	Y	62	63	1			9

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

08	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	629	R	629	-0-	-0-	-0-	614	2	15	4	Y	-0-					-0-
10	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

08	744	#	36	-0-	-708	-0-	2	2	34	9	Y	31	25	1			10
09	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	10	13	1			7
10	744	#	618	-0-	-126	-0-	568	2	50	9	Y	45	38	1			14
11	630	#	448	-0-	-182	-0-	365	2	83	9	Y	75	77	1			12
12	558	#	187	-0-	-371	-0-	135	2	52	9	Y	47	47	1			12
*01	714	R	714	-0-	-0-	-0-	670	2	44	9	Y	40	45	1			7

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

08	T. A.		75	-0-	75	274	75	2			Y	-0-					-0-
09	346	R	72	-0-	-274	-0-	69	2	3	4	Y	-0-					-0-
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

08	186	#	116	-0-	-70	-0-	85	2	31	9	Y	28	22	1			9
09	240	#	74	-0-	-166	-0-	52	2	2	4	Y	18	17	1			10
							20	9									
10	248	#	74	-0-	-174	-0-	57	2	17	9	Y	15	18	1			7
11	240	#	72	-0-	-168	-0-	52	2	20	9	Y	18	22	1			3
12	248	#	64	-0-	-184	-0-	46	2	18	9	Y	16	15	1			4
*01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	Y	14	16	1			2

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

08	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
09	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	574	-0-	-86	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	682	#	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 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
08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	431	2	15	9	Y	14					111
09	422	R	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5					116
10	465	#	448	-0-	-17	-0-	439	2	9	9	Y	8					124
11	450	#	390	-0-	-60	-0-	383	2	7	9	Y	6					130
12	465	#	429	-0-	-36	-0-	417	2	12	9	Y	11					141
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					141

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	372	-0-	-31	-0-	371	2	1	9	Y	1					30
09	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					30
10	403	#	397	-0-	-6	-0-	396	2	1	9	Y	1					31
11	390	#	361	-0-	-29	-0-	360	2	1	9	Y	1					32
12	403	#	364	-0-	-39	-0-	361	2	3	9	Y	3					35
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					35

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	374	-0-	-29	-0-	371	2	3	9	Y	3					66
09	396	R	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2					68
10	403	#	398	-0-	-5	-0-	396	2	2	9	Y	2					70
11	390	#	363	-0-	-27	-0-	360	2	3	9	Y	3	1	99			73
12	403	#	369	-0-	-34	-0-	361	2	8	9	Y	7					80
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					80

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	#	130	-0-	-1296	-0-	127	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
09	1350	#	180	-0-	-1170	-0-	172	3	8	9	Y	7	6	0			1
10	1395	#	150	-0-	-1245	-0-	142	3	8	9	Y	7	7	0			1
11	810	#	141	-0-	-669	-0-	130	3	11	9	Y	10	10	0			1
12	248	#	122	-0-	-126	-0-	112	3	10	9	Y	9	9	0			1
01	186	#	91	-0-	-95	-0-	79	3	12	9	Y	11	11	0			1

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	720 #	155	-0-	-565	-0-	43	3	112	9	Y	102	84	1			18
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	807	590	1			235
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	98	279	1			54
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	134	91	1			97
*01	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1071	3	77	9	Y	70	127	1			40

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

08	687	R	687	-0-	-0-	-0-	384	3	285	4	Y	16	14	1			4
							18	9									
09	600	#	429	-0-	-171	-0-	410	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	620	#	357	-0-	-263	-0-	317	3	20	4	Y	18	16	1			5
							20	9									
11	600	#	400	-0-	-200	-0-	361	3	39	9	Y	35	21	1			19
12	620	#	452	-0-	-168	-0-	369	3	83	9	Y	75	40	1			54
01	620	#	361	-0-	-259	-0-	284	3	77	9	Y	70	85	1			39

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

08	3720	#	3035	-0-	-685	-0-	1742	3	1293	4	Y	-0-					-0-
09	4500	#	1798	-0-	-2702	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
10	3782	#	949	-0-	-2833	-0-	892	3	57	4	Y	-0-					-0-
11	3150	#	950	-0-	-2200	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
12	3038	#	2573	-0-	-465	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
01	3038	#	2011	-0-	-1027	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

08	1894	R	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
*01	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

08	2977 R	2977	-0-	-0-	-0-	2965	3	12	9	N	11	10	0			2
09	2070 #	1418	-0-	-652	-0-	1409	3	9	9	N	8	8	0			2
10	2724 R	2724	-0-	-0-	-0-	2713	3	11	9	N	10	11	0			1
11	2070 #	1840	-0-	-230	-0-	1828	3	12	9	N	11	8	0			4
12	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2316	3	11	9	N	10	11	0			3
01	2139 #	1264	-0-	-875	-0-	1256	3	8	9	N	7	8	0			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

08	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
09	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
10	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
11	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
12	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
*01	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

08	1302 #	1063	-0-	-239	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
09	1260 #	1081	-0-	-179	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
10	1271 #	1061	-0-	-210	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
11	1170 #	950	-0-	-220	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
12	1178 #	870	-0-	-308	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
01	1116 #	942	-0-	-174	-0-	942	3			Y	-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

08	217 #	179	-0-	-38	-0-	31	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	265 R	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	310 #	295	-0-	-15	-0-	38	1	219	3	Y	-0-					-0-
						38	4									
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	37	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	310 #	261	-0-	-49	-0-	38	1	223	3	Y	-0-					-0-
*01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	58	1	306	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

08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	#	710	-0-	-34	-0-	679	3	31	9	N	28	28	0			1
09	765	R	765	-0-	-0-	-0-	712	3	53	9	N	48	47	0			2
10	782	R	782	-0-	-0-	-0-	730	3	52	9	N	47	47	0			2
11	744	R	744	-0-	-0-	-0-	697	3	47	9	N	43	44	0			1
12	754	R	754	-0-	-0-	-0-	723	3	31	9	N	28	28	0			1
01	744	#	743	-0-	-1	-0-	719	3	24	9	N	22	22	0			1

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
08	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1103	3	45	4	N	29	29	0			1
							32	9									
09	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	960	3	53	9	N	48	47	0			2
10	934	R	934	-0-	-0-	-0-	882	3	52	9	N	47	47	0			2
11	865	R	865	-0-	-0-	-0-	711	3	86	4	N	62	62	0			2
							68	9									
12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	784	3	73	4	N	64	64	0			2
							70	9									
*01	705	R	705	-0-	-0-	-0-	630	3	75	9	N	68	67	0			3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		1189	-0-	1189	70967	1103	3	86	9	Y	78	77	0			3
09	SWR 10		1708	-0-	1708	72675	1631	3	77	9	Y	70	71	0			2
10	SWR 10		1253	-0-	1253	73928	1175	3	78	9	Y	71	71	0			2
11	SWR 10		1170	-0-	1170	75098	1084	3	86	9	Y	78	77	0			3
12	SWR 10		1186	-0-	1186	76284	1092	3	94	9	Y	85	85	0			3
01	SWR 10		1147	-0-	1147	77431	1048	3	99	9	Y	90	89	0			4

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	841	2	233	9	Y	212	218	0			11
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	843	2	285	9	Y	259	256	0			14
10	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	835	2	221	9	Y	201	201	0			14
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	494	471	0			23
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	333	321	0			35
*01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1799	2	294	9	Y	267	281	0			21

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	591	3	439	4	Y	16	14	1			4
							18	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	886	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	434	N	196	-0-	-238	-0-	174	3	11	4	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	420	N	122	-0-	-298	-0-	100	3	22	9	Y	20	12	1			11
12	434	N	211	-0-	-223	-0-	170	3	41	9	Y	37	21	1			27
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	137	3	63	9	Y	57	52	1			32

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		285	-0-	285	576	285	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		195	-0-	195	771	195	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	332	3	8	9	N	7	6	0			1
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	339	3	25	9	N	23	23	0			1
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	356	3	24	9	N	22	22	0			1
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	378	3	28	9	N	25	24	0			2
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	376	3	26	9	N	24	24	0			2

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

08	589	N	43	-0-	-546	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

08	806	N	517	-0-	-289	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

08	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	350	-0-	350	350	350	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	342	-0-	342	692	342	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	235	-0-	235	927	235	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 #: 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

08	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	944	-0-	944	944	944	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	925	-0-	925	1869	925	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	903	-0-	903	2772	903	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

08	868 N	652	-0-	-216	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	1406	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	970	-0-	970	2376	970	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

08	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	1512	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1504	-0-	1504	3016	1504	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4503	1487	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

08	992 N	950	-0-	-42	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
10	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	918	-0-	918	918	918	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	478	-0-	478	1396	478	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	817	-0-	817	2213	817	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 #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

08	651	N	237	-0-	-414	-0-	35	3	202	9	Y	184	190	0			31
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	26	3	228	9	Y	207	204	0			34
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	29	3	244	9	Y	222	214	0			42
11	DLQ G-10		332	-0-	332	332	29	3	303	9	Y	275	287	0			30
12	DLQ G-10		372	-0-	372	704	28	3	344	9	Y	313	296	0			47
01	DLQ G-10		360	-0-	360	1064	20	3	340	9	Y	309	320	0			36

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

08	527	N	228	-0-	-299	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

08	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	842	3	23	9	N	21	20	0			1
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	863	3	26	9	N	24	23	0			2
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	860	3	26	9	N	24	24	0			2

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 #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

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-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

08	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	456	3	8	9	N	7	6	0			1
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	477	3	25	9	N	23	23	0			1
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	490	3	24	9	N	22	22	0			1
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	517	3	28	9	N	25	24	0			2
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	N	24	24	0			2

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

08	5363	X	4402	-0-	-961	-0-	4376	3	26	9	Y	24	24	0			2
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4681	3	25	9	Y	23	23	0			2
10	4681	X	4612	-0-	-69	-0-	4600	3	12	9	Y	11	12	0			1
11	DLQ G-10		4051	-0-	4051	4051	3920	3	131	4	Y	-0-	1	0			-0-
12	DLQ G-10		4581	-0-	4581	8632	4581	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4915	-0-	4915	13547	4915	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	226	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	190	3	24	9	N	22	21	0			1
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	131	3	28	9	N	25	24	0			2
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	104	3	26	9	N	24	24	0			2

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922

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
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

08	14B2	EXT	-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-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	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

08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	360	N	79	-0-	-281	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	372	N	83	-0-	-289	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

08	248	N	17	-0-	-231	-0-	1	3	1	4	Y	14	12	1				4
							15	9										
09	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	3			Y	-0-	4	1				-0-
10	248	N	84	-0-	-164	-0-	79	3	5	4	Y	-0-						-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	883	3	44	9	Y	40	18	1				22
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1867	3	62	9	Y	56	37	1				41
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1354	3	51	9	Y	46	61	1				26

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
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-

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	DLQ G-10	353	-0-	353	353	353	3			Y	-0-					42
01	DLQ G-10	672	-0-	672	1025	672	3			Y	-0-					42

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
*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-

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472 X	2364	-0-	-1108	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09	3360 X	2723	-0-	-637	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
10	3441 X	2974	-0-	-467	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
11	3030 X	1904	-0-	-1126	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	2976 X	2029	-0-	-947	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	2383	-0-	-593	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
09	2220 N	2130	-0-	-90	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
11	2400 N	1872	-0-	-528	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	2054	-0-	-147	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
01	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	464	-0-	464	464	464	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	376	-0-	376	840	376	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	59	-0-	59	899	59	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

*08	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	1469	-0-	-1261	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1383	3	73	9	N	66	51	1			15
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1464	3	116	9	N	105	92	1			28

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	4	40	9	Y	36	36	1			8
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	64	2	69	9	Y	63	47	1			24
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	4	53	9	Y	48	36	1			36
11	T. A.		95	-0-	95	95	60	2	2	4	Y	30	40	1			26
							33	9									
12	T. A.		98	-0-	98	193	62	2	36	9	Y	33	34	1			25
01	T. A.		67	-0-	67	260	27	2	40	9	Y	36	35	1			26

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	420	N	50	-0-	-370	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RAYDEN //CONT.// 695567
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	720	N	213	-0-	-507	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	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

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

*08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		10173	-0-	10173	10173	10173	3			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		5326	-0-	5326	15499	5326	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4173	-0-	4173	19672	4173	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		4252	-0-	4252	23924	4252	3			Y	-0-					-0-
*01	28165	X	4241	-0-	-23924	-0-	4241	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917				N	-0-			26
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917				N	-0-			26
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917				N	-0-			26
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917				N	-0-			26
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917				N	-0-			26
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108917				N	NO RPT			26

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

08	4092 X	3520	-0-	-572	-0-	3520	3		Y	-0-			-0-
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3		Y	-0-			-0-
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3765	-0-	3765	3765	3765	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3947	-0-	3947	7712	3947	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4002	-0-	4002	11714	4002	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

08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					578
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	129	2	202	9	N	184	181	1	3	8	578
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	50	2	96	9	N	87	4	8			661
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					661
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	625	2	927	9	N	843	917	1	3	8	584
*01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1155	2	1211	9	N	1101	914	1	3	8	768

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	366	366	1			409
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	802	2	652	9	N	593	549	1	11	8	442
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	347	2	331	9	N	301	1	8			742
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	203	2	210	9	N	191	368	1			565
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	642	2	538	9	N	489	335	1	11	8	708
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	575	2	691	9	N	628	734	1	2	8	600

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	18	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

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	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

08	T. A.	-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-

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
08	T. A.	-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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

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-

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
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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

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-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

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-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

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-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

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-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

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-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

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-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6030	2	399	9	Y	363	361	0			3
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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
08	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
08	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
08	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

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-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2964	-0-	-632	-0-	113	4	2851	9	Y	2592	2458	0	128	8	19
09	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	5317	2	131	4	Y	2841	2822	0	14	8	24
							3125	9									
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	1001	2	134	4	Y	2908	2887	0	19	8	26
							3199	9									
11	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	126	4	3026	9	Y	2751	2747	0	9	8	21
12	8866	X	2840	-0-	-6026	-0-	114	4	2726	9	Y	2478	2472	0	9	8	18
01	8866	X	2212	-0-	-6654	-0-	92	4	2120	9	Y	1927	1920	0	8	8	17

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

08	4557	X	3577	-0-	-980	-0-	2379	2	1198	9	Y	1089	1238	1	45	8	407
09	4320	X	3559	-0-	-761	-0-	2435	2	1124	9	Y	1022	1262	1	25	8	142
10	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	2656	2	1470	9	Y	1336	1080	1	21	8	377
11	4320	X	2985	-0-	-1335	-0-	2153	2	832	9	Y	756	740	1	4	8	389
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	2809	2	1355	9	Y	1232	1088	1	5	8	528
*01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	2925	2	1403	9	Y	1275	1610	1	6	8	187

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

08	14B2 EXT	20	-0-	20	20	6	4	14	9	Y	13	13	8				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

08	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	4841	2	1002	9	Y	911	900	0	8	8	5
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	4391	2	1111	9	Y	1010	1001	0	8	8	6
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	4203	2	1093	9	Y	994	989	0	5	8	6
11	5640	X	4167	-0-	-1473	-0-	3094	2	1073	9	Y	975	977	0	1	8	3
12	5828	X	128	-0-	-5700	-0-	3	2	125	9	Y	114	116	0			1
01	5828	X	673	-0-	-5155	-0-	376	2	297	9	Y	270	265	0	5	8	1

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

08	23746	X	15558	-0-	-8188	-0-	12936	3	121	4	N	2274	2011	1	23	8	322
							2501	9									
09	20640	X	11215	-0-	-9425	-0-	9061	3	84	4	N	1882	2015	1	7	8	182
							2070	9									
10	19127	X	5227	-0-	-13900	-0-	4074	3	46	4	N	1006	706	0	8	8	474
							1107	9									
11	17430	X	15633	-0-	-1797	-0-	12487	3	159	4	N	2715	2648	0	27	8	514
							2987	9									
12	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	14367	3	178	4	N	3060	3063	0	33	8	478
							3366	9									
*01	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	13550	3	149	4	N	2700	2647	0	22	8	509
							2970	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

08	117149	X	71600	-0-	-45549	-0-	54781	3	16819	9	Y	15290	15220	0	70	8	-0-
09	113370	X	90750	-0-	-22620	-0-	72867	3	17883	9	Y	16257	16130	0	127	8	-0-
10	117149	X	105670	-0-	-11479	-0-	86949	3	18721	9	Y	17019	16877	0	142	8	-0-
11	103843	X	103843	-0-	-0-	-0-	87243	3	16600	9	Y	15091	14989	0	102	8	-0-
12	97247	X	97218	-0-	-29	-0-	81140	3	16078	9	Y	14616	14535	0	81	8	-0-
01	105679	X	89051	-0-	-16628	-0-	73779	3	15272	9	Y	13884	13816	0	68	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 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
08	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	224	2	2262	9	Y	2056	1913	1	33	8	252
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	379	2	2213	9	Y	2012	2075	1	28	8	161
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	256	2	1422	9	Y	1293	1319	1	9	8	126
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	412	2	1274	9	Y	1158	1192	1	3	8	89
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	431	2	1177	9	Y	1070	704	1	3	8	452
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	418	2	1057	9	Y	961	1186	1	4	8	223

HAMMERHEAD 54-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 283410 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52104 02/07/2019

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

08	34061	X	34061	-0-	-0-	-0-	24932	3	9129	9	Y	8299	8241	0	58	8	-0-
09	35193	X	35193	-0-	-0-	-0-	27115	3	8078	9	Y	7344	7256	0	88	8	-0-
10	31294	X	31294	-0-	-0-	-0-	23857	3	7437	9	Y	6761	6681	0	80	8	-0-
11	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	22561	3	7812	9	Y	7102	7040	0	62	8	-0-
12	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	22013	3	6972	9	Y	6338	6291	0	47	8	-0-
*01	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	21995	3	7296	9	Y	6633	6591	0	42	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

08	5859	X	2559	-0-	-3300	-0-	2082	2	477	9	N	434	553	1			271
09	6120	X	5994	-0-	-126	-0-	5147	2	847	9	N	770	738	1	66	8	237
10	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	6751	2	992	9	N	902	551	1	241	8	347
11	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	6731	2	1052	9	N	956	899	1	47	8	357
12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	5786	2	1031	9	N	937	1051	1	16	8	227
01	7750	X	7348	-0-	-402	-0-	5919	2	1429	9	N	1299	1294	1	7	8	225

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
11	9270	X	1013	-0-	-8257	-0-	745	4	268	9	N	244	215	1			29
*12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	3639	4	770	9	N	700	629	1			100
*01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3348	4	546	9	N	496	529	1			67

BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

*08	4929	X	1633	-0-	-3296	-0-	707	3	694	4	Y	211	193	1			149
							232	9									
*09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	240	3	4507	4	Y	736	578	1			307
							810	9									
*10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	1378	3	3205	4	Y	293	573	1			27
							322	9									
*11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	869	3	1116	4	Y	167	171	1			23
							184	9									
*12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	6635	4	1071	9	Y	974	837	1			160
*01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1090	3	2897	4	Y	564	602	1			122
							620	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5871	-0-	-1104	-0-	5519	2	352	9	N	320	360	1			395
09	6750	X	233	-0-	-6517	-0-	198	2	35	9	N	32	178	1			249
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					249
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					249
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					249
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					249

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

08	3627	X	900	-0-	-2727	-0-	900	1			N	-0-					108
09	3060	X	120	-0-	-2940	-0-	120	1			N	-0-					108
10	2790	X	20	-0-	-2770	-0-	20	1			N	-0-					108
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					108
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					108
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					108

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

08	11222	X	11165	-0-	-57	-0-	1080	1	9689	2	N	360	551	1			325
							396	9									
09	10860	X	1335	-0-	-9525	-0-	200	1	1041	2	N	85	179	1			231
							94	9									
10	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					231
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					231
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					231
01	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					231

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

08	28717	X	28717	-0-	-0-	-0-	220	1	26232	2	N	2059	2367	1			499
							2265	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			337
10	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					337
11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					337
12	11842	X	8473	-0-	-3369	-0-	7680	2	793	9	N	721	181	1			877
*01	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	10936	2	1290	9	N	1173	1433	1			617

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					178
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

DR STATE WISE UNIT 1 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
08	4991	X	4180	-0-	-811	-0-	4028	2	152	9	N	138	176	1			159
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					159
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					159
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					159
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					159
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					159

DR STATE WISE UNIT 1 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
08	7192	X	6172	-0-	-1020	-0-	165	1	5209	2	N	725	740	1			477
							798	9									
09	6960	X	667	-0-	-6293	-0-	90	1	454	2	N	112	178	1			411
							123	9									
10	7192	X	5506	-0-	-1686	-0-	20	1	5154	2	N	302					713
							332	9									
11	6480	X	396	-0-	-6084	-0-	253	2	143	9	N	130	181	1			662
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					662
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					662

DR STATE WISE UNIT 1 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
08	37417	X	20745	-0-	-16672	-0-	360	1	19547	2	N	762	868	1			386
							838	9									
09	36210	X	-0-	-0-	-36210	-0-					N	-0-					386
10	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-					N	-0-					386
11	31200	X	16522	-0-	-14678	-0-	60	1	16198	2	N	240					626
							264	9									
12	34556	X	34556	-0-	-0-	-0-	32760	2	1796	9	N	1633	1650	1			609
*01	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	60	1	26846	2	N	1267	1436	1			440
							1394	9									

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
08	9176	X	5015	-0-	-4161	-0-	4567	3	134	4	N	285	292	0	2	8	111
							314	9									
09	8880	X	4932	-0-	-3948	-0-	4067	3	463	4	N	365	297	0	4	8	175
							402	9									
10	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	5995	3	1931	4	N	661	730	0	6	8	100
							727	9									
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	6921	3	96	4	N	703	699	0	4	8	100
							773	9									
12	6169	X	4882	-0-	-1287	-0-	4363	3	519	9	N	472	521	0	1	8	50
01	8649	X	7355	-0-	-1294	-0-	6592	3	240	4	N	475	428	0	2	8	95
							523	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5695	-0-	-691	-0-	25	1	5235	3	N	395	361	1	2	8	237
							435	9									
09	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	73	1	5126	3	N	373	555	1	3	8	52
							410	9									
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	253	1	5357	3	N	381	365	1	2	8	66
							419	9									
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	309	1	5108	3	N	381	187	1	3	8	257
							419	9									
12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	319	1	5142	3	N	437	559	1	1	8	134
							481	9									
01	6014	X	5933	-0-	-81	-0-	237	1	5238	3	N	416	364	1	2	8	184
							458	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

08	DLQ G-10		16706	-0-	16706	16706	15299	3	664	4	Y	675	688	1			9
							743	9									
09	DLQ G-10		15415	-0-	15415	32121	14303	3	411	4	Y	637	610	1			36
							701	9									
10	DLQ G-10		15828	-0-	15828	47949	15039	3	166	4	Y	566	569	1	1	8	32
							623	9									
11	DLQ G-10		14807	-0-	14807	62756	13954	3	53	4	Y	727	718	1			41
							800	9									
12	77387	X	14631	-0-	-62756	-0-	13887	3	20	4	Y	658	656	1			43
							724	9									
*01	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	12759	3	32	4	Y	614	621	1	1	8	35
							675	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

08	DLQ G-10		15133	-0-	15133	15133	13640	3	592	4	Y	819	829	1	2	8	11
							901	9									
09	DLQ G-10		17376	-0-	17376	32509	16006	3	459	4	Y	828	791	1	1	8	47
							911	9									
10	DLQ G-10		17234	-0-	17234	49743	16252	3	179	4	Y	730	734	1	2	8	41
							803	9									
11	DLQ G-10		16600	-0-	16600	66343	15682	3	59	4	Y	781	776	1	2	8	44
							859	9									
12	81174	X	14831	-0-	-66343	-0-	14079	3	20	4	Y	665	664	1	1	8	44
							732	9									
*01	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	12936	3	33	4	Y	614	621	1	2	8	35
							675	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

08	71683	X	71683	-0-	-0-	-0-	54893	3	16790	9	Y	15264	15118	0			378
09	105093	X	105093	-0-	-0-	-0-	87171	3	17922	9	Y	16293	16051	0	68	8	552
10	98896	X	98896	-0-	-0-	-0-	83798	3	15098	9	Y	13725	14042	0			235
11	89624	X	89624	-0-	-0-	-0-	76924	3	12700	9	Y	11545	11627	0	3	8	150
12	82954	X	82954	-0-	-0-	-0-	71882	3	11072	9	Y	10065	9905	0	1	8	309
*01	86013	X	86013	-0-	-0-	-0-	75937	3	10076	9	Y	9160	9179	0	51	8	239

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
08	16213	X	15935	-0-	-278	-0-	852	1	14690	3	Y	357	314	1			214
							393	9									
09	15690	X	14176	-0-	-1514	-0-	762	1	13026	3	Y	353	388	1	1	8	178
							388	9									
10	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	917	1	16243	3	Y	244	280	1			142
							268	9									
11	15420	X	13027	-0-	-2393	-0-	774	1	12025	3	Y	207	237	1			112
							228	9									
12	15934	X	13852	-0-	-2082	-0-	719	1	13000	3	Y	121	129	1			104
							133	9									
*01	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	1219	1	19145	3	Y	220	201	1			123
							242	9									

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	155	1	1434	3	Y	755	887	1			448
							831	9									
09	3000	N	8119	-0-	5119	5119	6142	3	1977	9	Y	1797	1567	1			678
10	3100	N	9895	-0-	6795	11914	8	1	8022	3	Y	1673	1623	1			728
							25	4	1840	9							
11	3000	N	8583	-0-	5583	17497	389	1	6430	3	Y	1604	1737	1			595
							1764	9									
12	27247	X	9750	-0-	-17497	-0-	724	1	6960	3	Y	1596	1787	1			404
							310	4	1756	9							
*01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	165	1	1964	3	Y	390	476	1			318
							429	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	915	1	4062	3	N	752	730	1	1	8	515
							827	9									
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	900	1	4071	3	N	492	448	1	3	8	556
							541	9									
10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	908	1	4302	3	N	552	420	1	5	8	683
							607	9									
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	896	1	3820	3	N	489	846	1	5	8	321
							538	9									
12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	952	1	4197	3	N	550	415	1	3	8	453
							350	4	605	9							
*01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	987	1	3015	3	N	522	419	1	16	8	540
							574	9									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	2704	-0-	-2442	-0-	562	1	1599	3	N	494	419	1			561
							543	9									
09	4980	X	2688	-0-	-2292	-0-	468	1	1659	3	N	510	876	1			195
							561	9									
10	4712	X	1110	-0-	-3602	-0-	104	1	780	3	N	205					400
							226	9									
11	3630	X	1876	-0-	-1754	-0-	214	1	1352	3	N	282					682
							310	9									
12	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	397	1	2505	3	N	222	447	1			457
							244	9									
*01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	625	1	3491	3	N	646	876	1			227
							711	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	876	1	14783	3	Y	1361	1339	0			213
							1497	9									
09	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	1017	1	19961	3	Y	1402	1326	0	2	8	287
							1542	9									
10	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	1049	1	18721	3	Y	1498	1481	0	2	8	302
							1648	9									
11	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	1027	1	18456	3	Y	1448	1530	0			220
							1593	9									
12	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	1048	1	18972	3	Y	1380	1405	0			195
							1518	9									
*01	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	1385	1	22950	3	Y	1403	1267	0			331
							1543	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
08	2976	X	224	-0-	-2752	-0-	185	3	39	9	Y	35	42	1	1	8	42
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	2837	3	1445	9	Y	1314	1124	1	20	8	212
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3	1	2019	3	Y	970	931	1	51	8	200
							1067	9									
11	2880	X	585	-0-	-2295	-0-	4	1	304	3	Y	252	262	1	38	8	152
							277	9									
12	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	29	1	4124	3	Y	957	911	1	2	8	196
							299	4	1053	9							
*01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	32	1	3262	3	Y	778	853	1			121
							856	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
08	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	921	1	15777	3	Y	938	1003	0			189
							1032	9									
09	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	729	1	11899	3	Y	955	911	0			233
							1051	9									
10	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	915	1	14122	3	Y	1021	990	0			264
							1123	9									
11	13110	X	10605	-0-	-2505	-0-	612	1	8940	3	Y	957	1062	0			159
							1053	9									
12	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	904	1	13378	3	Y	1027	841	0			345
							1130	9									
01	13547	X	12093	-0-	-1454	-0-	780	1	10354	3	Y	872	1088	0			129
							959	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
08	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	764	1	12881	3	Y	1015	1021	0			174
							1117	9									
09	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	557	1	10927	3	Y	798	789	0	1	8	182
							878	9									
10	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	783	1	13971	3	Y	901	889	0	1	8	193
							991	9									
11	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	757	1	13606	3	Y	928	968	0			153
							1021	9									
12	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	912	1	16525	3	Y	1353	1309	0			197
							1488	9									
*01	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	764	1	12648	3	Y	879	842	0			234
							967	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
08	17918	X	17407	-0-	-511	-0-	902	1	15440	3	Y	968	1013	0			186
							1065	9									
09	17340	X	16619	-0-	-721	-0-	904	1	14771	3	Y	858	834	0			210
							944	9									
10	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	1102	1	17001	3	Y	792	794	0			208
							871	9									
11	17340	X	14222	-0-	-3118	-0-	853	1	12457	3	Y	829	905	0			132
							912	9									
12	17918	X	14982	-0-	-2936	-0-	898	1	13279	3	Y	732	615	0			249
							805	9									
01	17918	X	16061	-0-	-1857	-0-	1055	1	14002	3	Y	913	1042	0			120
							1004	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

08	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	1008	1	17384	3	Y	853	812	1			539
							938	9									
09	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	1023	1	17492	3	Y	764	902	1	1	8	400
							840	9									
10	19871	X	16872	-0-	-2999	-0-	851	1	15077	3	Y	858	844	1			414
							944	9									
11	19230	X	18908	-0-	-322	-0-	1086	1	16890	3	Y	847	869	1			392
							932	9									
12	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	1013	1	18306	3	Y	1045	808	1			629
							1150	9									
01	19871	X	12392	-0-	-7479	-0-	688	1	10794	3	Y	827	913	1			543
							910	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

08	9796	X	8103	-0-	-1693	-0-	930	1	6165	3	N	916	927	1	1	8	470
							1008	9									
09	9480	X	7802	-0-	-1678	-0-	900	1	5891	3	N	919	865	1	4	8	520
							1011	9									
10	9083	X	7248	-0-	-1835	-0-	923	1	5353	3	N	884	448	1	10	8	946
							972	9									
11	8250	X	7350	-0-	-900	-0-	960	1	5481	3	N	826	1268	1	9	8	495
							909	9									
12	8525	X	6822	-0-	-1703	-0-	840	1	5179	3	N	730	772	1	7	8	446
							803	9									
*01	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	992	1	6365	3	N	893	856	1	28	8	455
							982	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	3	1	5736	3	Y	1328	1331	0			102
							35	4	1461	9							
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	5376	3	1	4	Y	1173	1219	0	11	8	45
							1290	9									
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	4723	3	29	4	Y	1016	979	0	2	8	80
							1118	9									
*11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	930	1	8881	3	N	928	841	1			825
							1021	9									
09	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	780	1	7662	3	N	733	822	1			736
							806	9									
10	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	848	1	7372	3	N	767	895	1			608
							844	9									
11	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	960	1	7906	3	N	866	920	1			554
							953	9									
12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	800	1	7242	3	N	720	791	1			483
							792	9									
*01	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	992	1	8429	3	N	940	878	1			545
							1034	9									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

08	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	4494	3	576	9	N	524	454	1	3	8	420
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4503	3	606	9	N	551	433	1	7	8	531
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	8	1	4822	3	N	829	902	1	15	8	443
							912	9									
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	58	1	4621	3	N	532	468	1	14	8	493
							585	9									
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	62	1	4940	3	N	422	454	1	10	8	451
							464	9									
01	5735	X	4997	-0-	-738	-0-	26	1	4769	3	N	184	397	1	34	8	204
							202	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

08	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	1094	1	18460	3	Y	914	940	0			153
							1005	9									
09	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	516	1	10136	3	Y	183	276	0	1	8	59
							201	9									
10	11191	X	6736	-0-	-4455	-0-	350	1	6256	3	Y	118	148	0			29
							130	9									
11	10830	X	6971	-0-	-3859	-0-	362	1	6510	3	Y	90	106	0			13
							99	9									
12	11191	X	7232	-0-	-3959	-0-	357	1	6461	3	Y	376	342	0			47
							414	9									
01	11191	X	7095	-0-	-4096	-0-	378	1	6264	3	Y	412	364	0			95
							453	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

08	8370	X	3510	-0-	-4860	-0-	1298	1	1047	3	N	1059	1134	1			519
							1165	9									
09	8100	X	3611	-0-	-4489	-0-	1197	1	1159	3	N	1141	1143	1			517
							1255	9									
10	8370	X	4029	-0-	-4341	-0-	1067	1	1639	3	N	1021	819	1			719
							200	4	1123	9							
11	6060	X	4928	-0-	-1132	-0-	1300	1	2423	3	N	1095	1402	1			412
							1205	9									
12	5332	X	4044	-0-	-1288	-0-	1239	1	1556	3	N	1135	1298	1			249
							1249	9									
01	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	1030	1	1964	3	N	732	436	1			545
							805	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
08	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	786	1	12306	3	Y	3014	2913	0			224
							77	4	3315	9							
09	14160	X	13980	-0-	-180	-0-	810	1	10716	3	Y	2229	2345	0	21	8	87
							2	4	2452	9							
10	14632	X	9216	-0-	-5416	-0-	660	1	6257	3	Y	2055	1975	0	5	8	162
							38	4	2261	9							
*11	14160	X	3106	-0-	-11054	-0-	133	1	1058	3	Y	1734	1532	0	48	8	316
							8	4	1907	9							
12	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	2312	2001	0	193	1	432
													2	8			
01	14632	X	3620	-0-	-11012	-0-	18	1	1162	3	Y	2217	2358	0	5	8	286
							1	4	2439	9							

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

08	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	900	1	7689	3	N	1653	2169	1			746
							1818	9									
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	880	1	4554	3	N	1017	901	1			862
							1119	9									
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	428	1	2104	3	N	587	1018	1	11	8	420
							100	4	646	9							
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	60	1	2658	3	N	542	429	1			533
							596	9									
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	62	1	2418	3	N	489	465	1			557
							538	9									
*01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	62	1	2673	3	N	427	451	1	3	8	530
							470	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

08	48577	X	45099	-0-	-3478	-0-	915	1	42645	3	N	1399	1356	1			691
							1539	9									
09	44610	X	42523	-0-	-2087	-0-	865	1	40248	3	N	1282	1340	1			633
							1410	9									
10	45508	X	43310	-0-	-2198	-0-	942	1	41002	3	N	1242	1046	1			829
							1366	9									
11	44040	X	39204	-0-	-4836	-0-	986	1	37099	3	N	1017	1302	1			544
							1119	9									
12	45105	X	42985	-0-	-2120	-0-	1027	1	40524	3	N	1304	1149	1			699
							1434	9									
01	45105	X	42242	-0-	-2863	-0-	1027	1	39870	3	N	1223	1307	1			615
							1345	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

08	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	8842	3	523	9	N	475	901	1			210
09	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8209	3	453	9	N	412					622
10	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	6	1	8636	3	N	470	859	1	4	8	229
							517	9									
11	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	60	1	7993	3	N	420	421	1			228
							462	9									
12	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	62	1	8676	3	N	490	359	1			359
							539	9									
01	8711	X	8569	-0-	-142	-0-	62	1	8044	3	N	421	458	1			322
							463	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
08	20553	X	18728	-0-	-1825	-0-	780	1	17053	3	N	814	1244	1			223
							895	9									
09	19560	X	19485	-0-	-75	-0-	780	1	17911	3	N	722	452	1			493
							794	9									
10	20212	X	14611	-0-	-5601	-0-	529	1	13480	3	N	547	612	1			428
							602	9									
11	18120	X	12651	-0-	-5469	-0-	396	1	11859	3	N	360	428	1			360
							396	9									
12	20150	X	9651	-0-	-10499	-0-	40	1	9500	3	N	101	170	1			291
							111	9									
01	20150	X	10560	-0-	-9590	-0-	62	1	10355	3	N	130					421
							143	9									

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

08	12338	X	9672	-0-	-2666	-0-	9368	3	304	9	Y	276	274	0			31
09	11940	X	11518	-0-	-422	-0-	10935	3	583	9	Y	530	480	0			81
10	12338	X	11589	-0-	-749	-0-	10984	3	605	9	Y	550	576	0	2	8	53
11	10920	X	9824	-0-	-1096	-0-	9167	3	657	9	Y	597	592	0			58
12	11904	X	8852	-0-	-3052	-0-	8225	3	627	9	Y	570	550	0			78
01	11904	X	6856	-0-	-5048	-0-	6667	3	189	9	Y	172	223	0			27

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

08	3751	X	2370	-0-	-1381	-0-	2235	3	135	9	N	123	362	1			162
09	3630	X	2405	-0-	-1225	-0-	2092	3	1	4	N	284					446
							312	9									
10	3658	X	2519	-0-	-1139	-0-	8	1	2282	3	N	208	431	1	5	8	218
							229	9									
11	3540	X	2419	-0-	-1121	-0-	52	1	2116	3	N	228					446
							251	9									
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					446
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					446

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	620	1	536	3	N	159	346	1			284
							175	9									
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	870	1	1638	3	N	354					638
							389	9									
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	940	1	2898	3	N	651	696	1			593
							716	9									
11	3960	X	3250	-0-	-710	-0-	913	1	1808	3	N	481	854	1			220
							529	9									
12	4092	X	2530	-0-	-1562	-0-	640	1	1514	3	N	342	427	1			135
							376	9									
01	4557	X	3411	-0-	-1146	-0-	992	1	1891	3	N	480	414	1			201
							528	9									

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4498	3	281	9	Y	255	257	0			28
09	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	14465	3	714	9	Y	649	579	0			98
10	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	8838	3	493	9	Y	448	500	0	1	8	45
11	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	10369	3	752	9	Y	684	666	0			63
12	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15028	3	932	9	Y	847	798	0			112
*01	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	17872	3	1320	9	Y	1200	1168	0			144

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
08	5983	X	5175	-0-	-808	-0-	3599	3	1576	9	Y	1433	829	1	18	8	820
09	5790	X	5431	-0-	-359	-0-	4330	3	1101	9	Y	1001	1508	1	28	8	285
10	5983	X	4167	-0-	-1816	-0-	5	1	3245	3	Y	834	882	1	48	8	189
							917	9									
11	5010	X	2811	-0-	-2199	-0-	28	1	1899	3	Y	804	576	1	84	8	333
							884	9									
12	5611	X	5158	-0-	-453	-0-	21	1	3038	3	Y	1707	1677	1	3	8	360
							221	4	1878	9							
01	5611	X	4363	-0-	-1248	-0-	30	1	3016	3	Y	1197	1365	1			192
							1317	9									

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

08	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	1066	1	18255	3	Y	779	807	0			159
							857	9									
09	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	1053	1	17197	3	Y	606	603	0			162
							667	9									
10	13485	X	12011	-0-	-1474	-0-	690	1	10649	3	Y	611	606	0			167
							672	9									
11	24482	X	24482	-0-	-0-	-0-	1507	1	22021	3	Y	867	894	0			140
							954	9									
12	13485	X	11959	-0-	-1526	-0-	706	1	10440	3	Y	739	619	0			260
							813	9									
*01	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	916	1	12161	3	Y	464	642	0			82
							510	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	5314	3	845	9	Y	768	723	0			83
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	3993	3	575	9	Y	523	517	0			89
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	3854	3	512	9	Y	465	506	0	1	8	47
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3582	3	464	9	Y	422	427	0			42
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4090	3	626	9	Y	569	535	0			76
*01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	2984	3	530	9	Y	482	496	0			62

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

08	18631	X	14546	-0-	-4085	-0-	741	1	12699	3	Y	1005	1030	0			190
							1106	9									
09	24510	X	15450	-0-	-9060	-0-	839	1	13697	3	Y	831	816	0			205
							914	9									
10	25327	X	16060	-0-	-9267	-0-	931	1	14359	3	Y	700	717	0			188
							770	9									
11	24510	X	11998	-0-	-12512	-0-	718	1	10492	3	Y	716	789	0			115
							788	9									
12	18259	X	11163	-0-	-7096	-0-	676	1	9993	3	Y	449	403	0			161
							494	9									
*01	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	1093	1	14504	3	Y	841	900	0			102
							925	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	11869	-0-	-97	-0-	611	1	10299	3	Y	872	859	0			140
							959	9									
09	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	535	1	10494	3	Y	798	768	0	1	8	169
							878	9									
10	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	616	1	10987	3	Y	759	768	0	1	8	159
							835	9									
11	11580	X	10895	-0-	-685	-0-	524	1	9404	3	Y	879	904	0			134
							967	9									
12	11966	X	11071	-0-	-895	-0-	535	1	9691	3	Y	768	789	0			113
							845	9									
01	11966	X	6476	-0-	-5490	-0-	325	1	5380	3	Y	701	644	0			170
							771	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

08	4402	X	384	-0-	-4018	-0-	61	1	273	3	Y	45	125	0			54
							50	9									
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	464	1	4142	3	Y	540	478	0	2	8	114
							594	9									
10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	605	1	5608	3	Y	742	701	0	3	8	152
							816	9									
11	4260	X	163	-0-	-4097	-0-	29	1	125	3	Y	8	119	0	3	8	38
							9	9									
12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	577	1	5149	3	Y	1369	1086	0	4	8	317
							397	4	1506	9							
*01	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	932	1	7592	3	Y	709	790	0	9	8	227
							780	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

08	25389	X	21088	-0-	-4301	-0-	986	1	19348	3	Y	685	647	0			147
							754	9									
09	24570	X	22124	-0-	-2446	-0-	850	1	20533	3	Y	674	734	0			87
							741	9									
10	25389	X	7172	-0-	-18217	-0-	265	1	6485	3	Y	384	364	0			107
							422	9									
11	24570	X	11200	-0-	-13370	-0-	425	1	9688	3	Y	988	918	0			177
							1087	9									
12	25389	X	22742	-0-	-2647	-0-	802	1	20988	3	Y	865	876	0			166
							952	9									
01	22847	X	22344	-0-	-503	-0-	961	1	20350	3	Y	939	932	0			173
							1033	9									

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	536	1	10763	3	Y	929	891	1			364
							1022	9									
09	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	608	1	12502	3	Y	1424	1147	1	157	8	484
							1566	9									
10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	623	1	11583	3	Y	1049	925	1	179	8	429
							1154	9									
11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	676	1	11069	3	Y	1169	1053	1	261	8	284
							1286	9									
12	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	589	1	9833	3	Y	711	415	1	214	8	366
							1034	4	782	9							
*01	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	580	1	10168	3	Y	1993	1509	1	462	8	388
							2192	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	6900	-0-	-3671	-0-	622	1	5772	3	Y	460	540	1			170
							506	9									
09	10230	X	9598	-0-	-632	-0-	778	1	8520	3	Y	273	330	1	16	8	97
							300	9									
10	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	1138	1	10597	3	Y	314	265	1	33	8	113
							345	9									
11	9120	X	6388	-0-	-2732	-0-	658	1	5289	3	Y	401	306	1	61	8	147
							441	9									
12	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	1088	1	9488	3	Y	696	538	1	75	8	230
							656	4	766	9							
*01	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	1540	1	13965	3	Y	832	751	1	90	8	221
							915	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	938	1	8700	3	Y	1122	1101	1			348
							1234	9									
09	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	772	1	8452	3	Y	1579	1435	1	70	8	422
							1737	9									
10	10850	X	9010	-0-	-1840	-0-	665	1	6192	3	Y	1957	1533	1	192	8	654
							2153	9									
11	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	997	1	8017	3	Y	1651	1372	1	276	8	657
							1816	9									
12	10850	X	7645	-0-	-3205	-0-	604	1	5263	3	Y	1285	1240	1	174	8	528
							364	4	1414	9							
01	10850	X	5159	-0-	-5691	-0-	372	1	3371	3	Y	1287	1283	1	154	8	378
							1416	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	379	1	7619	3	Y	980	903	1			367
							1078	9									
09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	292	1	6000	3	Y	707	690	1	95	8	289
							778	9									
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	315	1	5868	3	Y	1142	865	1	168	8	398
							1256	9									
11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	278	1	4555	3	Y	1155	1025	1	255	8	273
							1271	9									
12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	403	1	6717	3	Y	1738	840	1	433	8	738
							706	4	1912	9							
*01	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	397	1	6961	3	Y	335	687	1	210	8	176
							369	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22630	X	18949	-0-	-3681	-0-	844	1	16554	3	Y	1410	1320	0			313
							1551	9									
09	25676	X	25676	-0-	-0-	-0-	950	1	22966	3	Y	1600	1696	0			217
							1760	9									
10	28063	X	28063	-0-	-0-	-0-	1048	1	25655	3	Y	1236	1108	0			345
							1360	9									
11	36143	X	36143	-0-	-0-	-0-	1435	1	32697	3	Y	1828	1809	0			364
							2011	9									
12	22630	X	21657	-0-	-973	-0-	738	1	19332	3	Y	1443	1507	0			300
							1587	9									
01	22630	X	21350	-0-	-1280	-0-	886	1	18744	3	Y	1564	1560	0			304
							1720	9									

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

08	62325	X	62325	-0-	-0-	-0-	900	1	58971	3	Y	2231	2234	0			257
							2454	9									
09	50970	X	42100	-0-	-8870	-0-	860	1	39748	3	Y	1356	1376	0			237
							1492	9									
10	52669	X	50710	-0-	-1959	-0-	946	1	47821	3	Y	1766	1828	0	4	8	171
							1943	9									
11	50970	X	42316	-0-	-8654	-0-	1020	1	39942	3	Y	1231	1277	0			125
							1354	9									
12	52669	X	40500	-0-	-12169	-0-	1054	1	38052	3	Y	1267	1219	0			173
							1394	9									
01	52669	X	37963	-0-	-14706	-0-	1054	1	35590	3	Y	1199	1220	0			152
							1319	9									

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

08	69471	X	67971	-0-	-1500	-0-	66573	3	1398	9	Y	1271	1258	0			170
09	67230	X	58026	-0-	-9204	-0-	140	1	56839	3	Y	843	935	0			78
							120	4	927	9							
10	69471	X	65616	-0-	-3855	-0-	900	1	63656	3	Y	810	828	0			60
							169	4	891	9							
11	67230	X	52797	-0-	-14433	-0-	989	1	50871	3	Y	852	796	0			116
							937	9									
12	67983	X	53538	-0-	-14445	-0-	1086	1	51312	3	Y	1036	1022	0			130
							1140	9									
01	67983	X	54433	-0-	-13550	-0-	1116	1	52292	3	Y	932	942	0			120
							1025	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

*07	5487	X	365	-0-	-5122	-0-	2	3	363	9	N	330	330	1			664
*08	5487	X	2	-0-	-5485	-0-	2	3			N	-0-					664
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					664
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					664
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					664
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					664
*01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	31	3	207	9	N	188	188	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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

*07	11222	X	8984	-0-	-2238	-0-	8804	3	180	9	N	164	164	1			396
*08	11222	X	7571	-0-	-3651	-0-	7366	3	4	4	N	183	183	1			396
							201	9									
09	10860	X	7433	-0-	-3427	-0-	7240	3	193	9	N	175	175	1			396
10	9331	X	7432	-0-	-1899	-0-	7224	3	208	9	N	189	189	1			396
11	9030	X	1115	-0-	-7915	-0-	1115	3			N	-0-					396
*12	8990	X	491	-0-	-8499	-0-	491	3			N	-0-					396
01	7688	X	2849	-0-	-4839	-0-	1802	3	1047	9	N	952	952	1			396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

*02	DLQ G-10		24355	-0-	24355	24355	21841	3	2514	9	Y	2285	2285	0			-0-
*03	DLQ G-10		17683	-0-	17683	42038	12248	3	5435	9	Y	4941	4941	0			-0-
*04	DLQ G-10		28108	-0-	28108	70146	19544	3	8564	9	Y	7785	7652	0	133	1	-0-
*05	81485	X	11339	-0-	-70146	-0-	11083	3	256	9	Y	233	233	0			-0-
06	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20497	3	255	9	Y	232	232	0			-0-
07	26490	X	26490	-0-	-0-	-0-	26214	3	276	9	Y	251	251	0			-0-
08	29047	X	14258	-0-	-14789	-0-	14082	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
09	28110	X	3846	-0-	-24264	-0-	3743	3	103	9	Y	94	94	0			-0-
*10	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	7	7	0			-0-
*11	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					Y	83	83	0			-0-
*12	26505	X	1400	-0-	-25105	-0-	1174	3	226	9	Y	205	200	0	5	1	-0-
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	127	118	0	9	1	-0-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	384	1			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*04	34684	X	34684	-0-	-0-	-0-	33790	2	26	4	Y	789	716	0	39	1	16
							868	9					34	8			
*05	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	39111	2	125	4	Y	691	431	0	215	1	24
							760	9					37	8			
*06	42959	X	42959	-0-	-0-	-0-	42216	2	46	4	Y	634	563	0	16	1	20
							697	9					59	8			
*07	41918	X	41918	-0-	-0-	-0-	41230	2	43	4	Y	586	514	0	14	1	22
							645	9					56	8			
08	41763	X	41763	-0-	-0-	-0-	40979	2	249	4	Y	486	451	0	35	1	21
							535	9					1	8			
*09	39660	X	36913	-0-	-2747	-0-	35233	2	885	4	Y	723	488	0	134	1	69
							795	9					53	8			
*10	40982	X	38537	-0-	-2445	-0-	38007	2	48	4	Y	438	337	0	63	1	8
							482	9					99	8			
*11	39660	X	37109	-0-	-2551	-0-	36729	2	60	4	Y	291	226	0	34	1	8
							320	9					31	8			
12	40982	X	37329	-0-	-3653	-0-	36266	2	1	4	Y	965	795	0	35	1	73
							1062	9					70	8			
01	40982	X	35492	-0-	-5490	-0-	34237	2	36	4	Y	1108	1026	0	96	1	37
							1219	9					22	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

*04	45660	X	38831	-0-	-6829	-0-	38043	2	29	4	Y	690	639	0	44	1	14
							759	9					9	8			
05	47182	X	39288	-0-	-7894	-0-	38470	2	123	4	Y	632	412	0	206	1	23
							695	9					5	8			
06	43830	X	39542	-0-	-4288	-0-	38891	2	43	4	Y	553	538	0	14	1	19
							608	9					5	8			
*07	44144	X	38687	-0-	-5457	-0-	38085	2	39	4	Y	512	494	0	13	1	21
							563	9					3	8			
08	40517	X	36735	-0-	-3782	-0-	36061	2	219	4	Y	414	386	0	31	1	18
							455	9									
*09	39210	X	32442	-0-	-6768	-0-	31223	2	784	4	Y	395	290	0	82	1	40
							435	9					1	8			
*10	40517	X	34071	-0-	-6446	-0-	33585	2	42	4	Y	404	372	0	59	1	10
							444	9					3	8			
*11	39210	X	31304	-0-	-7906	-0-	30821	2	50	4	Y	394	365	0	25	1	14
							433	9									
12	38688	X	31967	-0-	-6721	-0-	31497	2	1	4	Y	426	374	0	29	1	34
							469	9					3	8			
01	36735	X	32375	-0-	-4360	-0-	31832	2	34	4	Y	463	395	0	87	1	14
							509	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	46080	X	34775	-0-	-11305	-0-	33764	2	26	4	Y	895	838	0	39	1	19
							985	9					17	8			
05	47616	X	34806	-0-	-12810	-0-	33846	2	109	4	Y	774	504	0	243	1	28
							851	9					18	8			
06	45720	X	29277	-0-	-16443	-0-	28487	2	31	4	Y	690	645	0	13	1	23
							759	9					37	8			
*07	41850	X	27724	-0-	-14126	-0-	26934	2	28	4	Y	693	591	0	10	1	25
							762	9					90	8			
08	34906	X	29103	-0-	-5803	-0-	28300	2	172	4	Y	574	535	0	37	1	25
							631	9					2	8			
*09	33780	X	22693	-0-	-11087	-0-	21584	2	542	4	Y	515	334	0	91	1	46
							567	9					69	8			
*10	34751	X	30166	-0-	-4585	-0-	29425	2	37	4	Y	640	548	0	72	1	15
							704	9					51	8			
*11	29280	X	28370	-0-	-910	-0-	27700	2	45	4	Y	568	529	0	23	1	20
							625	9					11	8			
12	29109	X	27631	-0-	-1478	-0-	27069	2	1	4	Y	510	440	0	27	1	39
							561	9					24	8			
01	30132	X	26826	-0-	-3306	-0-	26246	2	28	4	Y	502	433	0	77	1	15
							552	9					16	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

*04	49770	X	36250	-0-	-13520	-0-	34033	2	26	4	Y	1992	1943	0	39	1	44
							2191	9					14	8			
05	51429	X	32567	-0-	-18862	-0-	30262	2	97	4	Y	2007	1352	0	608	1	74
							2208	9					17	8			
06	49770	X	30837	-0-	-18933	-0-	28874	2	32	4	Y	1755	1721	0	17	1	62
							1931	9					29	8			
*07	51429	X	30709	-0-	-20720	-0-	28830	2	30	4	Y	1681	1619	0	12	1	70
							1849	9					42	8			
08	43927	X	29850	-0-	-14077	-0-	27969	2	169	4	Y	1556	1466	0	90	1	69
							1712	9					1	8			
*09	36240	X	20184	-0-	-16056	-0-	18193	2	455	4	Y	1396	1020	0	267	1	142
							1536	9					36	8			
*10	32519	X	29844	-0-	-2675	-0-	28256	2	35	4	Y	1412	1320	0	145	1	36
							1553	9					53	8			
*11	32049	X	32049	-0-	-0-	-0-	30653	2	50	4	Y	1224	1182	0	28	1	44
							1346	9					6	8			
12	31907	X	31907	-0-	-0-	-0-	30591	2	1	4	Y	1195	1097	0	30	1	98
							1315	9					14	8			
*01	32311	X	32311	-0-	-0-	-0-	31070	2	33	4	Y	1098	1060	0	91	1	37
							1208	9					8	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	17040	X	1549	-0-	-15491	-0-	146	2	1403	9	Y	1275	1260	0	9	8	42
05	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	16138	2	4420	9	Y	4018	3860	0	69	1	112
													19	8			
06	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	11628	2	4047	9	Y	3679	3597	0	5	1	154
													35	8			
*07	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	14940	2	3545	9	Y	3223	3166	0	6	1	154
													51	8			
08	20522	X	16377	-0-	-4145	-0-	12197	2	5	4	Y	3795	3674	0	106	1	168
							4175	9					1	8			
*09	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	16354	2	3913	9	Y	3557	3525	0	24	1	144
													32	8			
*10	20522	X	19239	-0-	-1283	-0-	16350	2	2889	9	Y	2626	2616	0	15	1	57
													82	8			
*11	17850	X	9192	-0-	-8658	-0-	7019	2	2173	9	Y	1975	1935	0	19	1	52
													26	8			
12	20956	X	94	-0-	-20862	-0-	3	2	91	9	Y	83	75	0	58	8	2
01	20956	X	126	-0-	-20830	-0-	12	2	114	9	Y	104	90	0	13	8	3

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

*04	24196	X	24196	-0-	-0-	-0-	20545	2	3651	9	Y	3319	3233	1	11	8	377
05	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	16545	2	3284	9	Y	2985	3003	1	10	8	349
06	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	22730	2	3521	9	Y	3201	3015	1	18	8	517
*07	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	22649	2	3128	9	Y	2844	3014	1	20	8	327
08	35224	X	35224	-0-	-0-	-0-	32077	2	3147	9	Y	2861	2805	1			383
*09	29598	X	29598	-0-	-0-	-0-	27125	2	2473	9	Y	2248	2247	1	15	8	369
*10	41763	X	41763	-0-	-0-	-0-	38816	2	2947	9	Y	2679	2444	1	34	8	570
*11	37032	X	37032	-0-	-0-	-0-	34238	2	2794	9	Y	2540	2700	1	9	8	401
12	36121	X	36121	-0-	-0-	-0-	33187	2	2934	9	Y	2667	2566	1	27	8	475
01	13330	X	12331	-0-	-999	-0-	10348	2	1983	9	Y	1803	1756	1	3	8	519

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

*04	40950	X	33634	-0-	-7316	-0-	31259	2	28	4	Y	2134	1792	0	309	1	34
							2347	9					12	8			
05	43839	X	43839	-0-	-0-	-0-	40281	2	971	4	Y	2352	2203	0	132	1	41
							2587	9					10	8			
06	45663	X	45663	-0-	-0-	-0-	42664	2	461	4	Y	2307	2242	0	41	1	51
							2538	9					14	8			
*07	45280	X	45280	-0-	-0-	-0-	42481	2	219	4	Y	2345	2278	0	57	1	46
							2580	9					15	8			
08	45826	X	45826	-0-	-0-	-0-	42378	2	987	4	Y	2237	2184	0	31	1	68
							2461	9									
*09	44447	X	44447	-0-	-0-	-0-	40121	2	1800	4	Y	2296	2283	0	12	1	58
							2526	9					11	8			
*10	48919	X	48919	-0-	-0-	-0-	46103	2	38	4	Y	2525	2459	0	62	1	42
							2778	9					20	8			
*11	43410	X	38976	-0-	-4434	-0-	36480	2	9	4	Y	2261	2188	0	49	1	60
							2487	9					6	8			
12	44857	X	34885	-0-	-9972	-0-	32354	2	2	4	Y	2299	2185	0	34	1	126
							2529	9					14	8			
01	44857	X	10502	-0-	-34355	-0-	9345	2	1157	9	Y	1052	1102	0	29	1	44
													3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16213	X	11507	-0-	-4706	-0-	9289	2	2218	9	Y	2016	1982	0	4	1	97
													16	8			
08	16213	X	10442	-0-	-5771	-0-	8763	2	4	4	Y	1523	1508	0	45	1	67
							1675	9									
*09	15690	X	8830	-0-	-6860	-0-	7005	2	1825	9	Y	1659	1634	0	11	1	67
													14	8			
*10	11563	X	10771	-0-	-792	-0-	8083	2	2688	9	Y	2444	2428	0	7	1	54
													22	8			
*11	11130	X	10345	-0-	-785	-0-	7879	2	2466	9	Y	2242	2209	0	21	1	60
													6	8			
12	11501	X	9711	-0-	-1790	-0-	7723	2	1988	9	Y	1807	1703	0	8	1	136
													20	8			
01	10757	X	9538	-0-	-1219	-0-	7511	2	45	4	Y	1802	1844	0	24	1	63
							1982	9					7	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

*07	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	24501	2	369	4	Y	579	744	1	2	8	279
							637	9									
08	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	24176	2	540	9	Y	491	586	1			184
*09	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	23454	2	480	9	Y	436	351	1	1	8	268
10	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	26023	2	508	9	Y	462	460	1	2	8	268
11	26572	X	26572	-0-	-0-	-0-	26087	2	485	9	Y	441	399	1			310
12	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	24831	2	543	9	Y	494	402	1			402
*01	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	23178	2	11	4	Y	514	637	1	2	8	277
							565	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

*07	22256	X	22256	-0-	-0-	-0-	21201	2	318	4	Y	670	807	1	9	8	256
							737	9									
08	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	20466	2	1045	4	Y	585	685	1			156
							644	9									
*09	21328	X	21328	-0-	-0-	-0-	19122	2	1713	4	Y	448	380	1	3	8	221
							493	9									
*10	15872	X	15550	-0-	-322	-0-	14996	2	99	4	Y	414	417	1	6	8	212
							455	9									
11	15360	X	13357	-0-	-2003	-0-	12875	2	90	4	Y	356	346	1	1	8	221
							392	9									
12	15872	X	7973	-0-	-7899	-0-	7677	2	296	9	Y	269	196	1	1	8	293
01	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	90	176	1	3	8	204

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

*07	9176	X	8138	-0-	-1038	-0-	7142	2	996	9	Y	905	860	0	3	1	85
													3	8			
08	8370	X	8303	-0-	-67	-0-	15	1	7473	2	Y	701	690	0	57	1	39
							44	4	771	9							
*09	8100	X	7420	-0-	-680	-0-	8	1	6781	2	Y	574	567	0	2	1	42
							631	9					2	8			
*10	8370	X	7018	-0-	-1352	-0-	5	1	6522	2	Y	446	452	0	11	1	21
							491	9					4	8			
11	8040	X	5017	-0-	-3023	-0-	5	1	4736	2	Y	251	245	0	5	1	22
							276	9									
12	8308	X	6389	-0-	-1919	-0-	4	1	5736	2	Y	590	501	0	7	1	99
							649	9					5	8			
01	8308	X	8172	-0-	-136	-0-	4	1	7457	2	Y	646	660	0	26	1	55
							711	9					4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*07	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	11526	2	699	9	Y	635	595	0	5	1	59
													2	8			
08	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	26	1	12773	2	Y	328	338	0	31	1	18
							76	4	361	9							
*09	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	13	1	10456	2	Y	302	293	0	3	1	22
							332	9					2	8			
*10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	3	1	4443	2	Y	214	215	0	6	1	10
							235	9					5	8			
*11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	37	2	367	9	Y	334	313	0	1	8	30
12	494	X	494	-0-	-0-	-0-	51	2	443	9	Y	403	361	0	4	8	68
*01	532	X	532	-0-	-0-	-0-	74	2	458	9	Y	416	444	0	3	8	37

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

*04	31071	X	31071	-0-	-0-	-0-	28816	2	2255	9	Y	2050	2058	0	33	1	65
													14	8			
05	57827	X	57827	-0-	-0-	-0-	13	1	56580	2	Y	1075	995	0	41	1	97
							51	4	1183	9			7	8			
06	50901	X	50901	-0-	-0-	-0-	68	1	49709	2	Y	1022	997	0	17	1	96
							1124	9					9	8			
*07	52896	X	52896	-0-	-0-	-0-	51360	2	1536	9	Y	1396	1330	0	22	1	129
													11	8			
08	57784	X	55137	-0-	-2647	-0-	109	1	54332	2	Y	338	402	0	47	1	18
							324	4	372	9							
*09	61775	X	61775	-0-	-0-	-0-	75	1	61392	2	Y	280	247	0	17	1	18
							308	9					16	8			
*10	69041	X	69041	-0-	-0-	-0-	51	1	68614	2	Y	342	263	0	56	1	13
							376	9					28	8			
*11	63119	X	63119	-0-	-0-	-0-	73	1	62721	2	Y	295	219	0	60	1	20
							325	9					9	8			
12	67994	X	67994	-0-	-0-	-0-	52	1	67518	2	Y	385	257	0	74	1	49
							424	9					25	8			
*01	70597	X	70597	-0-	-0-	-0-	40	1	69988	2	Y	517	300	0	225	1	24
							569	9					17	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

*07	18972	X	18243	-0-	-729	-0-	16970	2	1273	9	Y	1157	1138	0	7	1	108
													5	8			
08	18910	X	15495	-0-	-3415	-0-	28	1	14198	2	Y	1077	1039	0	86	1	60
							84	4	1185	9							
*09	17310	X	16296	-0-	-1014	-0-	19	1	15477	2	Y	727	722	0	5	1	53
							800	9					7	8			
*10	18228	X	17539	-0-	-689	-0-	12	1	16194	2	Y	1212	1172	0	25	1	58
							1333	9					10	8			
*11	17640	X	16422	-0-	-1218	-0-	18	1	15382	2	Y	929	888	0	14	1	82
							1022	9					3	8			
12	18228	X	16153	-0-	-2075	-0-	12	1	15006	2	Y	1032	919	0	16	1	172
							1135	9					7	8			
01	17515	X	16303	-0-	-1212	-0-	8	1	15125	2	Y	1064	1092	0	49	1	89
							1170	9					6	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	17250	X	11511	-0-	-5739	-0-	11072	2	439	9	Y	399	394	0	13	1	12
													2	8			
05	17391	X	14395	-0-	-2996	-0-	3	1	13277	2	Y	1003	910	0	10	1	93
							12	4	1103	9			2	8			
06	15600	X	13429	-0-	-2171	-0-	17	1	12790	2	Y	565	597	0	5	1	53
							622	9					3	8			
*07	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	13265	2	1475	9	Y	1341	1258	0	5	1	126
													5	8			
08	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	28	1	14208	2	Y	1312	1262	0	103	1	73
							84	4	1443	9							
*09	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	18	1	14869	2	Y	689	704	0	4	1	50
							758	9					4	8			
*10	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	12	1	15887	2	Y	193	211	0	17	1	8
							212	9					7	8			
*11	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	18	1	15346	2	Y	105	88	0	15	1	8
							116	9					2	8			
12	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	11	1	14296	2	Y	215	170	0	15	1	33
							237	9					5	8			
*01	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	5	1	8937	2	Y	606	557	0	28	1	51
							667	9					3	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

*04	13320	X	1071	-0-	-12249	-0-	500	2	571	9	Y	519	522	0	1	1	17
													2	8			
05	9858	X	705	-0-	-9153	-0-	41	2	664	9	Y	604	561	0	3	8	57
06	9540	X	2856	-0-	-6684	-0-	3	1	2240	2	Y	557	556	0	1	1	53
							613	9					4	8			
*07	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	8616	2	589	9	Y	535	529	0	4	1	50
													5	8			
08	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	20	1	9802	2	Y	632	596	0	51	1	35
							58	4	695	9							
*09	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	11	1	9084	2	Y	545	532	0	3	1	40
							600	9					5	8			
*10	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	7	1	9119	2	Y	588	573	0	17	1	28
							647	9					10	8			
*11	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	11	1	9198	2	Y	506	475	0	12	1	44
							557	9					3	8			
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	7	1	9186	2	Y	635	555	0	11	1	105
							699	9					8	8			
*01	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	5	1	8899	2	Y	632	648	0	30	1	53
							695	9					6	8			

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

*07	16802	X	7890	-0-	-8912	-0-	7290	2	600	9	Y	545	552	1	1	8	369
*08	9920	X	7670	-0-	-2250	-0-	7105	2	565	9	Y	514	564	1			319
*09	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	7520	2	586	9	Y	533	566	1	1	8	285
*10	7874	X	3775	-0-	-4099	-0-	3501	2	274	9	Y	249	242	1	1	8	291
11	7620	X	1915	-0-	-5705	-0-	1682	2	233	9	Y	212	363	1			140
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	244	1	8			383
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	187	382	1	1	8	187

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	46137	X	46137	-0-	-0-	-0-	44697	2	1440	9	Y	1309	1195	1			449
06	43085	X	43085	-0-	-0-	-0-	41752	2	1333	9	Y	1212	1382	1			279
07	44836	X	44836	-0-	-0-	-0-	43402	2	1434	9	Y	1304	1321	1	2	8	260
08	43050	X	43050	-0-	-0-	-0-	41832	2	1218	9	Y	1107	1118	1			249
*09	41370	X	38081	-0-	-3289	-0-	36752	2	1329	9	Y	1208	1101	1	1	8	355
*10	42749	X	41468	-0-	-1281	-0-	40141	2	1327	9	Y	1206	1392	1	1	8	168
11	41370	X	34713	-0-	-6657	-0-	33526	2	1187	9	Y	1079	950	1			297
12	42749	X	9912	-0-	-32837	-0-	9521	2	391	9	Y	355	387	1			265
01	42749	X	20274	-0-	-22475	-0-	19206	2	1068	9	Y	971	1006	1	4	8	226

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

*04	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	13768	2	2618	9	Y	2380	2342	0	27	1	30
													5	8			
05	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	13977	2	2471	9	Y	2246	2231	0	16	1	24
													5	8			
06	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	13878	2	2305	9	Y	2095	1988	0	77	1	48
													6	8			
*07	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	13870	2	11	4	Y	1924	1918	0	12	1	35
							2116	9					7	8			
08	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	14528	2	2209	9	Y	2008	1987	0	12	1	44
*09	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	15051	2	2123	9	Y	1930	1890	0	25	1	48
													11	8			
*10	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	17335	2	17	4	Y	1983	1961	0	15	1	33
							2181	9					22	8			
*11	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	16023	2	16	4	Y	1669	1634	0	16	1	46
							1836	9					6	8			
*12	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	14798	2	1942	9	Y	1765	1709	0	16	1	73
													13	8			
*01	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	13038	2	1812	9	Y	1647	1558	0	119	1	36
													7	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

*04	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	10618	2	1497	9	Y	1361	1334	0	19	1	17
													4	8			
05	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	10927	2	1441	9	Y	1310	1298	0	11	1	14
													4	8			
06	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	10704	2	1315	9	Y	1195	1140	0	41	1	28
*07	11904	X	10224	-0-	-1680	-0-	9205	2	9	4	Y	918	914	0	7	1	17
							1010	9					8	8			
08	11501	X	7958	-0-	-3543	-0-	7088	2	870	9	Y	791	785	0	5	1	18
*09	11130	X	6535	-0-	-4595	-0-	5756	2	779	9	Y	708	693	0	9	1	17
													7	8			
*10	11501	X	7314	-0-	-4187	-0-	6410	2	7	4	Y	815	800	0	5	1	14
							897	9					13	8			
*11	11130	X	7608	-0-	-3522	-0-	6634	2	10	4	Y	876	856	0	6	1	24
							964	9					4	8			
*12	10230	X	9339	-0-	-891	-0-	8018	2	1321	9	Y	1201	1154	0	8	1	50
													13	8			
*01	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	16980	2	1962	9	Y	1784	1672	0	108	1	39
													15	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	9307	2	1472	9	Y	1338	1311	0	17	1	17
													7	8			
05	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	10742	2	1487	9	Y	1352	1338	0	11	1	15
													5	8			
06	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	11002	2	1414	9	Y	1285	1212	0	50	1	29
													9	8			
*07	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	12224	2	11	4	Y	1282	1269	0	9	1	23
							1410	9					10	8			
08	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	11919	2	1422	9	Y	1293	1279	0	8	1	29
*09	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	12645	2	1409	9	Y	1281	1251	0	17	1	31
													11	8			
*10	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	12314	2	16	4	Y	1315	1254	0	12	1	21
							1447	9					59	8			
*11	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	11180	2	15	4	Y	1072	1019	0	12	1	28
							1179	9					34	8			
*12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	10557	2	1132	9	Y	1029	954	0	13	1	41
													49	8			
01	11656	X	10204	-0-	-1452	-0-	9075	2	1129	9	Y	1026	961	0	61	1	22
													23	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

*04	10170	X	2026	-0-	-8144	-0-	1601	2	425	9	Y	386	362	0	2	1	13
													12	8			
05	1953	X	1918	-0-	-35	-0-	1488	2	430	9	Y	391	378	0	1	1	13
													12	8			
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	1415	2	716	9	Y	651	619	0	1	1	24
													20	8			
*07	2077	X	387	-0-	-1690	-0-	163	2	224	9	Y	204	196	0	22	8	10
08	2077	X	7	-0-	-2070	-0-	4	2	3	9	Y	3	13	0			-0-
*09	2100	X	1284	-0-	-816	-0-	1271	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
*10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	33	33	8			-0-
*11	2130	X	9	-0-	-2121	-0-	1	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	1178	X	27	-0-	-1151	-0-	6	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
01	1333	X	11	-0-	-1322	-0-	1	2	10	9	Y	9	1	0	8	8	-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

*04	12540	X	6271	-0-	-6269	-0-	4927	2	1344	9	Y	1222	1208	0	6	1	43
													7	8			
05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	9080	2	1403	9	Y	1275	1264	0	6	1	44
													4	8			
06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	8382	2	1230	9	Y	1118	1108	0	3	1	43
													8	8			
*07	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	8019	2	1309	9	Y	1190	1147	0	3	1	66
													17	8			
08	9796	X	5575	-0-	-4221	-0-	4698	2	877	9	Y	797	825	0	9	1	29
*09	9480	X	2330	-0-	-7150	-0-	1912	2	418	9	Y	380	369	0	10	8	30
*10	9796	X	4110	-0-	-5686	-0-	3348	2	762	9	Y	693	646	0	3	1	54
													20	8			
*11	9480	X	3363	-0-	-6117	-0-	2685	2	678	9	Y	616	595	0	11	1	59
													5	8			
12	8742	X	1378	-0-	-7364	-0-	685	2	693	9	Y	630	585	0	1	1	90
													13	8			
01	5580	X	1293	-0-	-4287	-0-	1062	2	231	9	Y	210	269	0	4	1	15
													12	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20310	X	13817	-0-	-6493	-0-	12225	2	1592	9	Y	1447	1410	0	14	1	51
													6	8			
05	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	15234	2	1477	9	Y	1343	1331	0	11	1	46
													6	8			
06	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	15568	2	1332	9	Y	1211	1197	0	5	1	46
													9	8			
*07	14849	X	13350	-0-	-1499	-0-	12273	2	1077	9	Y	979	947	0	7	1	54
													17	8			
08	22742	X	22742	-0-	-0-	-0-	21741	2	1001	9	Y	910	917	0	14	1	33
*09	16800	X	10967	-0-	-5833	-0-	9973	2	994	9	Y	904	842	0	4	1	71
													20	8			
*10	17360	X	10186	-0-	-7174	-0-	9324	2	862	9	Y	784	743	0	8	1	58
													46	8			
*11	16800	X	10873	-0-	-5927	-0-	10035	2	838	9	Y	762	714	0	21	1	72
													13	8			
12	17360	X	10456	-0-	-6904	-0-	9296	2	15	4	Y	1041	922	0	12	1	146
							1145	9					33	8			
01	17360	X	7799	-0-	-9561	-0-	6809	2	990	9	Y	900	938	0	25	1	65
													18	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19050	X	16243	-0-	-2807	-0-	14993	2	1250	9	Y	1136	1093	0	17	1	40
													7	8			
05	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	16306	2	1120	9	Y	1018	1005	0	12	1	35
													6	8			
06	13650	X	13341	-0-	-309	-0-	12560	2	781	9	Y	710	702	0	4	1	27
													12	8			
*07	16771	X	6643	-0-	-10128	-0-	6221	2	422	9	Y	384	368	0	2	1	20
													21	8			
08	17391	X	4259	-0-	-13132	-0-	3805	2	454	9	Y	413	412	0	5	1	15
													1	8			
*09	16830	X	2083	-0-	-14747	-0-	961	2	1122	9	Y	1020	934	0	21	8	80
*10	17391	X	1785	-0-	-15606	-0-	580	2	1205	9	Y	1095	1048	0	1	1	84
													42	8			
*11	13350	X	6009	-0-	-7341	-0-	5116	2	893	9	Y	812	789	0	15	1	77
													15	8			
12	6138	X	5140	-0-	-998	-0-	4521	2	7	4	Y	556	512	0	5	1	75
							612	9					41	8			
01	4247	X	1644	-0-	-2603	-0-	676	2	968	9	Y	880	871	0	2	1	65
													17	8			

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
*04	42792	X	42792	-0-	-0-	-0-	41100	2	1692	9	Y	1538	1461	0	47	1	107
													5	8			
05	51152	X	51152	-0-	-0-	-0-	49274	2	4	4	Y	1704	754	0	941	1	112
							1874	9					4	8			
06	47029	X	47029	-0-	-0-	-0-	45987	2	40	4	Y	911	906	0	26	1	84
							1002	9					7	8			
*07	47903	X	47903	-0-	-0-	-0-	46902	2	1001	9	Y	910	785	0	99	1	101
													9	8			
08	51119	X	48153	-0-	-2966	-0-	47236	2	917	9	Y	834	856	0	13	1	66
*09	49470	X	44171	-0-	-5299	-0-	43264	2	5	4	Y	820	795	0	11	1	75
							902	9					5	8			
*10	51119	X	44413	-0-	-6706	-0-	43490	2	59	4	Y	785	740	0	60	1	51
							864	9					9	8			
*11	47040	X	45522	-0-	-1518	-0-	44640	2	882	9	Y	802	744	0	39	1	67
													3	8			
12	52004	X	52004	-0-	-0-	-0-	50918	2	1086	9	Y	987	846	0	50	1	152
													6	8			
01	48143	X	43853	-0-	-4290	-0-	42812	2	1041	9	Y	946	913	0	122	1	61
													2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*04	20228	X	20228	-0-	-0-	-0-	17647	2	2581	9	Y	2346	2287	0	20	1	109
													6	8			
05	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	20797	2	24	4	Y	2085	1642	0	379	1	169
							2294	9					4	8			
06	20168	X	20168	-0-	-0-	-0-	17721	2	371	4	Y	1887	1917	0	15	1	124
							2076	9									
07	20894	X	17253	-0-	-3641	-0-	15494	2	1	4	Y	1598	847	0	796	1	74
							1758	9					5	8			
08	23095	X	15993	-0-	-7102	-0-	14195	2	3	4	Y	1632	1459	0	172	1	75
							1795	9									
*09	22350	X	17159	-0-	-5191	-0-	15372	2	26	4	Y	1601	1472	0	104	1	93
							1761	9					7	8			
*10	23095	X	17405	-0-	-5690	-0-	15793	2	1612	9	Y	1465	1401	0	72	1	74
													11	8			
*11	20160	X	12513	-0-	-7647	-0-	10840	2	181	4	Y	1356	1309	0	10	1	109
							1492	9					2	8			
12	17732	X	12881	-0-	-4851	-0-	11271	2	1610	9	Y	1464	1381	0	12	1	174
													6	8			
01	17732	X	12020	-0-	-5712	-0-	10608	2	1412	9	Y	1284	1335	0	44	1	77
													2	8			

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

*07	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	19455	2	1	4	Y	764	389	0	370	1	35
							840	9					7	8			
08	30597	X	20329	-0-	-10268	-0-	19466	2	3	4	Y	782	695	0	86	1	36
							860	9									
09	29610	X	22746	-0-	-6864	-0-	21848	2	37	4	Y	783	713	0	55	1	45
							861	9					6	8			
*10	30597	X	24011	-0-	-6586	-0-	23362	2	649	9	Y	590	553	0	40	1	29
													13	8			
*11	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	20284	2	344	4	Y	121	123	0	16	1	8
							133	9					3	8			
12	23498	X	20413	-0-	-3085	-0-	20382	2	31	9	Y	28	11	0	18	1	-0-
													7	8			
01	23994	X	20788	-0-	-3206	-0-	20405	2	383	9	Y	348	272	0	56	1	18
													2	8			

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

*07	9765	X	3372	-0-	-6393	-0-	2892	2	480	9	Y	436	247	0	232	1	20
													7	8			
08	9765	X	5497	-0-	-4268	-0-	4538	2	1	4	Y	871	762	0	89	1	40
							958	9									
*09	8070	X	3945	-0-	-4125	-0-	3355	2	6	4	Y	531	499	0	35	1	31
							584	9					6	8			
*10	6665	X	1340	-0-	-5325	-0-	1189	2	151	9	Y	137	148	0	7	1	7
													6	8			
11	6450	X	394	-0-	-6056	-0-	338	2	6	4	Y	45	48	0			4
							50	9									
12	5487	X	2072	-0-	-3415	-0-	1793	2	279	9	Y	254	224	0	2	1	30
													2	8			
01	5487	X	2025	-0-	-3462	-0-	1709	2	316	9	Y	287	291	0	8	1	17
													1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	59	1	8706	2	Y	2389	2296	0	43	1	126
							219	4	2628	9			14	8			
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	51	1	5189	2	Y	1984	2004	0	2	1	104
							140	4	2182	9							
*09	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	49	1	5636	2	Y	1500	1458	0	2	1	137
							590	4	1650	9			7	8			
*10	8618	X	7533	-0-	-1085	-0-	44	1	5701	2	Y	1610	1627	0	5	1	87
							17	4	1771	9			28	8			
*11	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	132	1	9089	2	Y	2124	2036	0	9	1	156
							17	4	2336	9			10	8			
12	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	236	1	8020	2	Y	2242	1552	0	9	1	815
							2466	9					22	8			
*01	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	302	1	9220	2	Y	1782	2125	0	30	1	429
							171	4	1960	9			13	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	235	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

*06	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17069	2	484	9	Y	440	180	1	3	8	539
*07	16957	X	5832	-0-	-11125	-0-	5459	2	373	9	Y	339	548	1	3	8	327
08	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	83					410
*09	17550	X	1162	-0-	-16388	-0-	1085	2	77	9	Y	70	186	1	1	8	293
*10	18135	X	2711	-0-	-15424	-0-	2263	2	448	9	Y	407	354	1	8	8	338
*11	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	287	182	1	2	8	441
12	5828	X	5269	-0-	-559	-0-	4811	2	458	9	Y	416	368	1	9	8	480
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	135	364	1			251

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

*06	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	13508	2	883	9	Y	803	719	1	3	8	321
*07	21182	X	21182	-0-	-0-	-0-	20269	2	913	9	Y	830	910	1	4	8	237
08	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	19136	2	859	9	Y	781	736	1			282
*09	14370	X	12120	-0-	-2250	-0-	11478	2	642	9	Y	584	548	1	2	8	316
*10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	295	362	1	3	8	246
*11	18180	X	8572	-0-	-9608	-0-	7853	2	719	9	Y	654	559	1	3	8	338
12	18786	X	16976	-0-	-1810	-0-	16230	2	746	9	Y	678	744	1	7	8	265
01	18786	X	6235	-0-	-12551	-0-	5882	2	353	9	Y	321	380	1	2	8	204

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

*06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2008	2	1038	9	Y	944	719	1	2	8	477
*07	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	5784	2	1016	9	Y	924	1099	1	3	8	299
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	8192	2	1081	9	Y	983	919	1			363
*09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2397	2	609	9	Y	554	547	1	1	8	369
*10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	2481	2	748	9	Y	680	730	1	3	8	316
*11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	8127	2	1605	9	Y	1459	1289	1	3	8	483
12	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	10119	2	1214	9	Y	1104	1294	1	5	8	288
*01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	2854	2	520	9	Y	473	553	1	1	8	207

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	22990	2	331	9	Y	301	291	0	8	1	11
												1	8			
*07	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	23526	2	315	9	Y	286	276	0	8	1	10
												3	8			
08	21181 X	21181	-0-	-0-	-0-	20864	2	317	9	Y	288	288	1			10
*09	23310 X	15682	-0-	-7628	-0-	15421	2	261	9	Y	237	232	0	3	1	9
												3	8			
*10	24087 X	12097	-0-	-11990	-0-	11847	2	250	9	Y	227	215	0	10	1	4
												7	8			
11	23310 X	16950	-0-	-6360	-0-	16586	2	26	4	Y	307	303	1			8
						338	9									
12	23839 X	17288	-0-	-6551	-0-	16950	2	338	9	Y	307	270	0	17	1	20
												8	8			
01	21173 X	6951	-0-	-14222	-0-	6765	2	186	9	Y	169	162	0	20	1	5
												2	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

*04	27480 X	22654	-0-	-4826	-0-	20098	2	2556	9	Y	2324	2303	0	23	1	74
												11	8			
05	28396 X	23140	-0-	-5256	-0-	5	1	20246	2	Y	2610	2410	0	14	1	243
						18	4	2871	9			17	8			
06	27480 X	22011	-0-	-5469	-0-	27	1	19574	2	Y	2191	2192	0	8	1	207
						2410	9					27	8			
*07	28396 X	20990	-0-	-7406	-0-	19010	2	1980	9	Y	1800	1802	0	8	1	167
												30	8			
08	23086 X	23086	-0-	-0-	-0-	41	1	20456	2	Y	2244	2113	0	172	1	125
						121	4	2468	9			1	8			
*09	22320 X	20962	-0-	-1358	-0-	23	1	18643	2	Y	2087	2034	0	6	1	152
						2296	9					20	8			
*10	23360 X	23360	-0-	-0-	-0-	14	1	18752	2	Y	4176	4039	0	58	1	203
						4594	9					28	8			
*11	23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	20	1	17900	2	Y	5354	5053	0	19	1	478
						5889	9					7	8			
12	23064 X	21566	-0-	-1498	-0-	13	1	17827	2	Y	3387	3241	0	20	1	569
						3726	9					35	8			
01	23064 X	2671	-0-	-20393	-0-	1	1	2211	2	Y	417	938	0	7	1	36
						459	9					5	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

*04	20966 X	20966	-0-	-0-	-0-	18751	2	2215	9	Y	2014	2006	0	22	1	64
												17	8			
05	20362 X	20362	-0-	-0-	-0-	4	1	17801	2	Y	2310	2126	0	13	1	214
						16	4	2541	9			21	8			
06	23133 X	23133	-0-	-0-	-0-	28	1	20711	2	Y	2176	2145	0	7	1	205
						2394	9					33	8			
*07	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	20899	2	2047	9	Y	1861	1849	0	10	1	172
												35	8			
08	23771 X	23771	-0-	-0-	-0-	43	1	21447	2	Y	1958	1866	0	154	1	109
						127	4	2154	9			1	8			
*09	23927 X	23927	-0-	-0-	-0-	27	1	21878	2	Y	1838	1779	0	7	1	133
						2022	9					28	8			
*10	26644 X	26644	-0-	-0-	-0-	18	1	24378	2	Y	2044	1972	0	43	1	96
						2248	9					66	8			
*11	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	26	1	22861	2	Y	1509	1416	0	23	1	130
						1660	9					36	8			
12	24191 X	24191	-0-	-0-	-0-	17	1	22726	2	Y	1316	1140	0	24	1	208
						1448	9					74	8			
01	24025 X	23812	-0-	-213	-0-	12	1	22154	2	Y	1496	1491	0	69	1	125
						1646	9					19	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38190	X	30254	-0-	-7936	-0-	27830	2	2424	9	Y	2204	2213	0	32	1	70
													5	8			
05	35960	X	30702	-0-	-5258	-0-	6	1	27979	2	Y	2447	2265	0	20	1	228
							25	4	2692	9			4	8			
06	34800	X	29892	-0-	-4908	-0-	37	1	27376	2	Y	2254	2248	0	10	1	215
							2479	9					9	8			
*07	35960	X	31238	-0-	-4722	-0-	28635	2	2603	9	Y	2366	2334	0	11	1	221
													15	8			
08	33852	X	32468	-0-	-1384	-0-	59	1	29382	2	Y	2594	2469	0	202	1	144
							174	4	2853	9							
*09	30240	X	29883	-0-	-357	-0-	33	1	27242	2	Y	2371	2318	0	8	1	173
							2608	9					16	8			
*10	31876	X	31876	-0-	-0-	-0-	22	1	29247	2	Y	2370	2344	0	50	1	113
							2607	9					36	8			
*11	31410	X	30947	-0-	-463	-0-	33	1	28631	2	Y	2075	1966	0	30	1	183
							2283	9					9	8			
12	32573	X	32573	-0-	-0-	-0-	23	1	29778	2	Y	2520	2228	0	31	1	421
							2772	9					23	8			
*01	35528	X	35528	-0-	-0-	-0-	18	1	32914	2	Y	2360	2469	0	101	1	199
							2596	9					12	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

*04	39180	X	32339	-0-	-6841	-0-	29504	2	2835	9	Y	2577	2561	0	34	1	82
													11	8			
05	37541	X	32708	-0-	-4833	-0-	7	1	29602	2	Y	2793	2584	0	21	1	260
							27	4	3072	9			10	8			
06	36330	X	32336	-0-	-3994	-0-	40	1	29603	2	Y	2448	2443	0	12	1	232
							2693	9					21	8			
*07	37076	X	30458	-0-	-6618	-0-	28026	2	2432	9	Y	2211	2188	0	12	1	204
													39	8			
08	33728	X	33533	-0-	-195	-0-	61	1	30649	2	Y	2401	2282	0	189	1	133
							182	4	2641	9			1	8			
*09	32340	X	27759	-0-	-4581	-0-	31	1	25638	2	Y	1900	1856	0	8	1	137
							2090	9					32	8			
*10	33387	X	28512	-0-	-4875	-0-	19	1	26163	2	Y	2118	2026	0	45	1	99
							2330	9					85	8			
*11	32460	X	31017	-0-	-1443	-0-	34	1	29115	2	Y	1698	1602	0	31	1	148
							1868	9					16	8			
12	33542	X	30150	-0-	-3392	-0-	22	1	28009	2	Y	1926	1697	0	32	1	319
							2119	9					26	8			
01	33542	X	4208	-0-	-29334	-0-	2	1	3496	2	Y	645	889	0	12	1	55
							710	9					8	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 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
*04	42180	X	34540	-0-	-7640	-0-	30094	2	4446	9	Y	4042	4026	0	35	1	129
													9	8			
05	38223	X	35831	-0-	-2392	-0-	7	1	30731	2	Y	4605	4272	0	22	1	431
							27	4	5066	9			9	8			
06	36990	X	35481	-0-	-1509	-0-	41	1	30259	2	Y	4710	4667	0	13	1	450
							5181	9					11	8			
*07	36859	X	35867	-0-	-992	-0-	31527	2	4340	9	Y	3945	3998	0	14	1	371
													12	8			
08	36799	X	36799	-0-	-0-	-0-	63	1	31928	2	Y	4199	4012	0	325	1	233
							189	4	4619	9							
*09	34020	X	25919	-0-	-8101	-0-	24	1	20097	2	Y	5271	5100	0	6	1	388
							5798	9					10	8			
*10	35154	X	33869	-0-	-1285	-0-	22	1	29446	2	Y	4001	4106	0	69	1	194
							4401	9					20	8			
*11	34020	X	32853	-0-	-1167	-0-	33	1	29008	2	Y	3465	3320	0	24	1	308
							3812	9					7	8			
12	35154	X	33458	-0-	-1696	-0-	22	1	29001	2	Y	4032	3611	0	27	1	680
							4435	9					22	8			
01	35154	X	32219	-0-	-2935	-0-	16	1	28083	2	Y	3745	4009	0	76	1	324
							4120	9					16	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22230	X	15314	-0-	-6916	-0-	13202	2	2112	9	Y	1920	1946	0	15	1	61
													5	8			
05	21917	X	15950	-0-	-5967	-0-	3	1	13540	2	Y	2177	2020	0	10	1	204
							12	4	2395	9			4	8			
06	21210	X	13514	-0-	-7696	-0-	16	1	11796	2	Y	1547	1594	0	4	1	148
							1702	9					5	8			
*07	17360	X	13990	-0-	-3370	-0-	12268	2	1722	9	Y	1565	1554	0	5	1	147
													7	8			
08	15624	X	13669	-0-	-1955	-0-	23	1	11596	2	Y	1801	1709	0	139	1	100
							69	4	1981	9							
*09	15120	X	14624	-0-	-496	-0-	15	1	12185	2	Y	2204	2129	0	6	1	162
							2424	9					7	8			
*10	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	11	1	14636	2	Y	2128	2138	0	34	1	103
							2341	9					15	8			
*11	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	16	1	14284	2	Y	1497	1449	0	14	1	133
							1647	9					4	8			
12	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	11	1	14945	2	Y	2115	1862	0	16	1	356
							2327	9					14	8			
01	15624	X	15144	-0-	-480	-0-	8	1	13532	2	Y	1458	1638	0	42	1	125
							1604	9					9	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62042	-0-	62042	1693144	59870	2	69	4	Y	1912	1816	0	89	1	18
							2103	9					9	8			
05	0	W	28700	-0-	28700	1721844	26309	2	551	4	Y	1673	1350	0	303	1	32
							1840	9					6	8			
*06	0	W	80022	-0-	80022	1801866	77153	2	206	4	Y	2421	2184	0	194	1	49
							2663	9					26	8			
*07	0	W	92139	-0-	92139	1894005	89072	2	558	4	Y	2281	2182	0	61	1	60
							2509	9					27	8			
*08	1989390	X	95385	-0-	-1894005	-0-	92919	2	2466	9	Y	2242	2198	0	35	1	68
													1	8			
*09	87115	X	87115	-0-	-0-	-0-	85191	2	1924	9	Y	1749	1709	0	22	1	66
													20	8			
*10	92101	X	78568	-0-	-13533	-0-	76701	2	97	4	Y	1609	1495	0	65	1	71
							1770	9					44	8			
*11	92310	X	55169	-0-	-37141	-0-	53313	2	332	4	Y	1385	1307	0	50	1	84
							1524	9					15	8			
12	95387	X	59772	-0-	-35615	-0-	57927	2	53	4	Y	1629	1306	0	91	1	272
							1792	9					44	8			
01	95387	X	55401	-0-	-39986	-0-	53356	2	310	4	Y	1577	1476	0	209	1	142
							1735	9					22	8			

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

*04	74430	X	36861	-0-	-37569	-0-	34663	2	45	4	Y	1957	1888	0	61	1	19
							2153	9					10	8			
05	69936	X	25077	-0-	-44859	-0-	23064	2	522	4	Y	1355	1095	0	247	1	26
							1491	9					6	8			
*06	70298	X	70298	-0-	-0-	-0-	67515	2	183	4	Y	2364	2137	0	185	1	49
							2600	9					19	8			
*07	83272	X	83272	-0-	-0-	-0-	80528	2	513	4	Y	2028	1950	0	56	1	53
							2231	9					18	8			
08	85765	X	85765	-0-	-0-	-0-	83569	2	2196	9	Y	1996	1956	0	33	1	60
*09	83924	X	83924	-0-	-0-	-0-	82215	2	1709	9	Y	1554	1522	0	21	1	59
													12	8			
*10	83266	X	83185	-0-	-81	-0-	81371	2	103	4	Y	1555	1456	0	65	1	70
							1711	9					23	8			
*11	83010	X	71290	-0-	-11720	-0-	69377	2	378	4	Y	1395	1313	0	61	1	84
							1535	9					7	8			
12	86738	X	51824	-0-	-34914	-0-	50456	2	41	4	Y	1206	998	0	74	1	203
							1327	9					15	8			
01	86738	X	50811	-0-	-35927	-0-	49162	2	251	4	Y	1271	1205	0	142	1	118
							1398	9					9	8			

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

*07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	6647	2	1653	9	Y	1503	1635	1	4	8	277
08	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	8113	2	1830	9	Y	1664	1681	1			260
*09	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	11859	2	1813	9	Y	1648	1487	1	2	8	419
*10	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	14472	2	1984	9	Y	1804	1856	1	4	8	363
11	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	14321	2	1803	9	Y	1639	1660	1	1	8	341
12	14136	X	11254	-0-	-2882	-0-	9948	2	1306	9	Y	1187	1393	1	1	8	134
01	16461	X	10362	-0-	-6099	-0-	8937	2	1425	9	Y	1295	979	1	5	8	445

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9765	X	8630	-0-	-1135	-0-	6588	2	2042	9	Y	1856	1839	0	2	1	90
													4	8			
08	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	7209	2	3	4	Y	1919	1870	0	54	1	85
							2111	9									
*09	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	7315	2	2387	9	Y	2170	2147	0	13	1	89
													6	8			
*10	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	7944	2	1717	9	Y	1561	1595	0	6	1	35
													14	8			
*11	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	10557	2	2364	9	Y	2149	2102	0	22	1	57
													3	8			
12	8525	X	8140	-0-	-385	-0-	6541	2	1599	9	Y	1454	1383	0	7	1	110
													11	8			
*01	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	8769	2	53	4	Y	1623	1647	0	26	1	56
							1785	9					4	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

08	24800	X	21477	-0-	-3323	-0-	19952	2	1525	9	Y	1386	1369	0	10	1	31
*09	24780	X	19755	-0-	-5025	-0-	18365	2	1390	9	Y	1264	1240	0	18	1	31
													6	8			
*10	25606	X	21959	-0-	-3647	-0-	20491	2	19	4	Y	1317	1298	0	15	1	22
							1449	9					13	8			
*11	24780	X	13757	-0-	-11023	-0-	12867	2	14	4	Y	796	782	0	10	1	22
							876	9					4	8			
12	23405	X	10749	-0-	-12656	-0-	10046	2	703	9	Y	639	618	0	8	1	26
													9	8			
01	21948	X	14361	-0-	-7587	-0-	13320	2	1041	9	Y	946	879	0	65	1	21
													7	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

*04	15780	X	6698	-0-	-9082	-0-	4909	2	1789	9	Y	1626	1600	0	13	1	20
													4	8			
05	9455	X	7137	-0-	-2318	-0-	5441	2	1696	9	Y	1542	1533	0	8	1	17
													4	8			
06	9150	X	6750	-0-	-2400	-0-	5243	2	1507	9	Y	1370	1300	0	50	1	31
													6	8			
*07	9455	X	7088	-0-	-2367	-0-	5755	2	7	4	Y	1205	1201	0	6	1	22
							1326	9					7	8			
08	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	5868	2	1541	9	Y	1401	1386	0	6	1	31
*09	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	8333	2	1770	9	Y	1609	1568	0	19	1	40
													13	8			
*10	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	8731	2	14	4	Y	1593	1577	0	7	1	27
							1752	9					22	8			
*11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	7943	2	13	4	Y	1245	1224	0	7	1	34
							1370	9					7	8			
12	6479	X	5359	-0-	-1120	-0-	3977	2	1382	9	Y	1256	1218	0	4	1	52
													16	8			
01	6479	X	5953	-0-	-526	-0-	4443	2	1510	9	Y	1373	1330	0	58	1	31
													6	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27510	X	15437	-0-	-12073	-0-	11997	2	3440	9	Y	3127	3084	0	29	1	39
													5	8			
05	16492	X	16003	-0-	-489	-0-	12503	2	3500	9	Y	3182	3165	0	17	1	34
													5	8			
06	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	13150	2	3413	9	Y	3103	2958	0	107	1	72
*07	16492	X	15445	-0-	-1047	-0-	12376	2	11	4	Y	2780	2779	0	13	1	51
							3058	9					9	8			
08	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	11584	2	3120	9	Y	2836	2811	0	13	1	63
*09	13590	X	12648	-0-	-942	-0-	9982	2	2666	9	Y	2424	2389	0	28	1	60
													10	8			
*10	14043	X	13512	-0-	-531	-0-	10356	2	10	4	Y	2860	2842	0	8	1	48
							3146	9					22	8			
*11	13590	X	12318	-0-	-1272	-0-	9776	2	11	4	Y	2301	2270	0	9	1	63
							2531	9					7	8			
*12	14043	X	11672	-0-	-2371	-0-	8868	2	2804	9	Y	2549	2477	0	9	1	106
													20	8			
01	14043	X	10969	-0-	-3074	-0-	7996	2	2973	9	Y	2703	2621	0	118	1	61
													9	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50370	X	23095	-0-	-27275	-0-	22214	2	881	9	Y	801	768	0	29	1	10
													3	8			
05	38657	X	26517	-0-	-12140	-0-	25616	2	901	9	Y	819	798	0	20	1	9
													2	8			
06	37410	X	31349	-0-	-6061	-0-	30571	2	778	9	Y	707	664	0	33	1	16
													3	8			
*07	38657	X	32334	-0-	-6323	-0-	31576	2	21	4	Y	670	657	0	13	1	12
							737	9					4	8			
08	33449	X	30578	-0-	-2871	-0-	29808	2	770	9	Y	700	687	0	10	1	15
*09	31350	X	27189	-0-	-4161	-0-	26453	2	736	9	Y	669	647	0	15	1	16
													6	8			
*10	34494	X	34494	-0-	-0-	-0-	33619	2	24	4	Y	774	732	0	33	1	12
							851	9					13	8			
*11	31527	X	31527	-0-	-0-	-0-	30699	2	23	4	Y	732	686	0	31	1	19
							805	9					8	8			
*12	32333	X	26239	-0-	-6094	-0-	25511	2	728	9	Y	662	616	0	31	1	26
													8	8			
01	34472	X	31391	-0-	-3081	-0-	30449	2	942	9	Y	856	742	0	116	1	17
													7	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	6893	2	2476	9	Y	2251	2210	0	19	1	28
													16	8			
05	7998	X	2492	-0-	-5506	-0-	1833	2	659	9	Y	599	613	0	3	1	6
													5	8			
06	7740	X	842	-0-	-6898	-0-	807	2	35	9	Y	32	31	0	2	1	1
													4	8			
*07	7998	X	4529	-0-	-3469	-0-	4511	2	7	4	Y	10	1	0	3	1	-0-
							11	9					7	8			
08	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13020	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*09	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	19683	2	19	9	Y	17	1	0	7	1	-0-
													9	8			
*10	4526	X	2959	-0-	-1567	-0-	2872	2	10	4	Y	70	50	0	3	1	1
							77	9					16	8			
*11	12600	X	12216	-0-	-384	-0-	9037	2	15	4	Y	2876	2748	0	15	1	78
							3164	9					36	8			
*12	27065	X	27065	-0-	-0-	-0-	18323	2	8742	9	Y	7947	7528	0	34	1	327
													136	8			
01	15314	X	10967	-0-	-4347	-0-	7929	2	3038	9	Y	2762	2810	0	142	1	60
													77	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21988	X	21988	-0-	-0-	-0-	17746	2	4242	9	Y	3856	3779	0	39	1	48
													24	8			
05	23169	X	23169	-0-	-0-	-0-	19048	2	4121	9	Y	3746	3708	0	23	1	40
													23	8			
06	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	20727	2	4414	9	Y	4013	3774	0	152	1	92
													35	8			
*07	32398	X	32398	-0-	-0-	-0-	27051	2	19	4	Y	4844	4779	0	26	1	89
							5328	9					42	8			
08	20460	X	15959	-0-	-4501	-0-	12828	2	3131	9	Y	2846	2857	0	14	1	63
													1	8			
*09	19800	X	18920	-0-	-880	-0-	14612	2	4308	9	Y	3916	3791	0	44	1	96
													48	8			
*10	20460	X	14517	-0-	-5943	-0-	10784	2	13	4	Y	3382	3334	0	9	1	56
							3720	9					79	8			
*11	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	16887	2	18	4	Y	3973	3873	0	16	1	109
							4370	9					31	8			
12	20460	X	5985	-0-	-14475	-0-	4684	2	1301	9	Y	1183	1193	0	5	1	48
													46	8			
01	19561	X	294	-0-	-19267	-0-	232	2	62	9	Y	56	84	0	4	1	1
													15	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

*04	56317	X	56317	-0-	-0-	-0-	48510	2	7807	9	Y	7097	6970	0	89	1	88
													21	8			
05	55415	X	55415	-0-	-0-	-0-	48669	2	6746	9	Y	6133	6082	0	50	1	66
													23	8			
*06	36979	X	36979	-0-	-0-	-0-	32722	2	4257	9	Y	3870	3672	0	146	1	88
													30	8			
*07	7533	X	35	-0-	-7498	-0-	2	2	7	4	Y	24	97	0	15	8	-0-
							26	9									
08	53661	X	29	-0-	-53632	-0-	1	2	28	9	Y	25	24	0			1
*09	51930	X	-0-	-0-	-51930	-0-					Y	20	14	0	7	8	-0-
*10	53661	X	39	-0-	-53622	-0-	2	2	8	4	Y	26	17	0	9	8	-0-
							29	9									
*11	36990	X	14	-0-	-36976	-0-	1	2	3	4	Y	9	6	0	3	8	-0-
							10	9									
12	31	X	30	-0-	-1	-0-	4	2	26	9	Y	24	19	0	4	8	1
01	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	Y	9	8	0	2	8	-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

*04	39780	X	27301	-0-	-12479	-0-	22986	2	4315	9	Y	3923	3847	0	45	1	49
													17	8			
05	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	25030	2	4544	9	Y	4131	4090	0	28	1	44
													18	8			
06	32465	X	32465	-0-	-0-	-0-	28257	2	4208	9	Y	3825	3611	0	141	1	87
													30	8			
*07	28210	X	12538	-0-	-15672	-0-	8238	2	11	4	Y	3899	3863	0	15	1	72
							4289	9					36	8			
08	33670	X	33670	-0-	-0-	-0-	29378	2	4292	9	Y	3902	3865	0	22	1	86
													1	8			
*09	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	23378	2	3500	9	Y	3182	3104	0	40	1	78
													46	8			
*10	27714	X	20739	-0-	-6975	-0-	18514	2	18	4	Y	2006	1948	0	18	1	32
							2207	9					86	8			
*11	26820	X	8492	-0-	-18328	-0-	7335	2	13	4	Y	1040	1012	0	8	1	28
							1144	9					24	8			
12	27714	X	-0-	-0-	-27714	-0-					Y	61	28	0	61	8	-0-
01	27714	X	-0-	-0-	-27714	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17790	X	126	-0-	-17664	-0-	13	2	113	9	Y	103	88	0	15	8	1
05	775	X	78	-0-	-697	-0-	8	2	70	9	Y	64	48	0	16	8	1
06	750	X	192	-0-	-558	-0-	26	2	166	9	Y	151	120	0	4	1	3
													25	8			
*07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	10	2	8	4	Y	101	78	0	25	8	1
							111	9									
08	124	X	34	-0-	-90	-0-	1	2	33	9	Y	30	29	0	1	8	1
*09	242	X	242	-0-	-0-	-0-	7	2	235	9	Y	214	189	0	2	1	5
													19	8			
*10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13260	X	282	-0-	-12978	-0-	267	2	15	9	Y	14	7	0	7	8	-0-
05	372	X	268	-0-	-104	-0-	238	2	30	9	Y	27	20	0	7	8	-0-
06	480	X	371	-0-	-109	-0-	304	2	67	9	Y	61	47	0	2	1	1
													11	8			
*07	496	X	47	-0-	-449	-0-	2	2	5	4	Y	36	14	0	23	8	-0-
							40	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3	1	0	2	8	-0-
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	17	1	0	16	8	-0-
*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-

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36300	X	67	-0-	-36233	-0-	20	2	47	9	Y	43	6	0	37	8	-0-
*05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	47	1	0	46	8	-0-
*06	2370	X	503	-0-	-1867	-0-	413	2	90	9	Y	82	9	0	73	8	-0-
*07	395	X	395	-0-	-0-	-0-	231	2	7	4	Y	143	11	0	132	8	-0-
							157	9									
08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	227	2	24	9	Y	22	19	0	3	8	-0-
*09	420	N	243	-0-	-177	-0-	169	2	74	9	Y	67	8	0	59	8	-0-
*10	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110010	X	57476	-0-	-52534	-0-	52320	2	68	4	Y	4625	4478	0	109	1	44
							5088	9					26	8			
05	79675	X	79675	-0-	-0-	-0-	72871	2	1711	4	Y	4630	3725	0	836	1	89
							5093	9					24	8			
*06	99793	X	99793	-0-	-0-	-0-	95362	2	244	4	Y	3806	3484	0	297	1	78
							4187	9					36	8			
*07	119398	X	119398	-0-	-0-	-0-	114862	2	683	4	Y	3503	3358	0	88	1	92
							3853	9					43	8			
08	129107	X	129107	-0-	-0-	-0-	125209	2	3898	9	Y	3544	3476	0	52	1	107
													1	8			
*09	126954	X	126954	-0-	-0-	-0-	123793	2	3161	9	Y	2874	2810	0	30	1	109
													32	8			
*10	125401	X	125401	-0-	-0-	-0-	122066	2	153	4	Y	2893	2722	0	93	1	130
							3182	9					57	8			
*11	114603	X	114603	-0-	-0-	-0-	111122	2	580	4	Y	2637	2496	0	94	1	161
							2901	9					16	8			
*12	114623	X	114623	-0-	-0-	-0-	111474	2	84	4	Y	2786	2287	0	148	1	473
							3065	9					39	8			
*01	99649	X	99649	-0-	-0-	-0-	96739	2	506	4	Y	2185	2198	0	236	1	204
							2404	9					20	8			

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

*04	116760	X	7031	-0-	-109729	-0-	5875	2	17	4	Y	1035	995	0	18	1	10
							1139	9					12	8			
05	24042	X	24042	-0-	-0-	-0-	20870	2	598	4	Y	2340	1877	0	410	1	45
							2574	9					18	8			
*06	71179	X	71179	-0-	-0-	-0-	65926	2	192	4	Y	4601	4165	0	340	1	95
							5061	9					46	8			
*07	83892	X	83892	-0-	-0-	-0-	78108	2	478	4	Y	4824	4655	0	93	1	128
							5306	9					43	8			
08	89424	X	89424	-0-	-0-	-0-	84022	2	5402	9	Y	4911	4839	0	49	1	150
													1	8			
*09	80692	X	80692	-0-	-0-	-0-	75984	2	4708	9	Y	4280	4221	0	21	1	164
													24	8			
*10	82422	X	82422	-0-	-0-	-0-	77753	2	102	4	Y	4152	4008	0	69	1	192
							4567	9					47	8			
*11	63118	X	63118	-0-	-0-	-0-	58736	2	327	4	Y	3686	3574	0	58	1	230
							4055	9					16	8			
12	63922	X	44514	-0-	-19408	-0-	41138	2	34	4	Y	3038	2594	0	106	1	526
							3342	9					42	8			
01	63922	X	36708	-0-	-27214	-0-	33573	2	227	4	Y	2644	2775	0	103	1	266
							2908	9					26	8			

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

*07	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	11926	2	1	4	Y	3479	1767	0	1656	1	161
							3827	9					27	8			
08	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	12551	2	2	4	Y	3085	2778	0	325	1	142
							3394	9					1	8			
*09	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	9907	2	16	4	Y	2323	2159	0	150	1	134
							2555	9					22	8			
*10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	5254	2	2225	9	Y	2023	1930	0	87	1	102
													38	8			
*11	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	7600	2	125	4	Y	1785	1723	0	11	1	143
							1964	9					10	8			
12	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	8174	2	2193	9	Y	1994	1863	0	13	1	235
													26	8			
*01	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	8148	2	2068	9	Y	1880	1934	0	55	1	113
													13	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 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
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-

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

08	28551 X	10780	-0-	-17771	-0-	9946	2	2	4	Y	756	678	0	81	1	35
						832	9									
*09	19470 X	10781	-0-	-8689	-0-	9833	2	16	4	Y	847	776	0	55	1	49
						932	9					2	8			
*10	20119 X	9321	-0-	-10798	-0-	8531	2	790	9	Y	718	692	0	37	1	36
												2	8			
*11	15240 X	8938	-0-	-6302	-0-	7983	2	134	4	Y	746	711	0	8	1	60
						821	9					3	8			
12	11811 X	10130	-0-	-1681	-0-	9208	2	922	9	Y	838	781	0	8	1	99
												10	8			
01	11129 X	10038	-0-	-1091	-0-	9117	2	921	9	Y	837	852	0	31	1	50
												3	8			

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

*04	32700 X	27001	-0-	-5699	-0-	24789	2	2	4	Y	2009	2031	0	29	1	260
						2210	9					6	8			
05	33790 X	25215	-0-	-8575	-0-	23168	2	35	4	Y	1829	1586	0	17	1	477
						2012	9					9	8			
06	32820 X	32820	-0-	-0-	-0-	30732	2	90	4	Y	1816	1830	0	11	1	438
						1998	9					14	8			
*07	30566 X	7370	-0-	-23196	-0-	6678	2	692	9	Y	629	637	0	2	1	419
												9	8			
08	29760 X	16539	-0-	-13221	-0-	15254	2	24	4	Y	1146	1427	0	131	1	7
						1261	9									
*09	32790 X	24973	-0-	-7817	-0-	23478	2	29	4	Y	1333	1144	0	163	1	16
						1466	9					17	8			
*10	33883 X	24816	-0-	-9067	-0-	23369	2	51	4	Y	1269	1207	0	21	1	10
						1396	9					47	8			
*11	32820 X	20029	-0-	-12791	-0-	18757	2	1272	9	Y	1156	1112	0	24	1	12
												18	8			
12	25823 X	19201	-0-	-6622	-0-	17933	2	1268	9	Y	1153	1074	0	18	1	25
												48	8			
01	25823 X	18451	-0-	-7372	-0-	17240	2	1211	9	Y	1101	1037	0	52	1	12
												25	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28230	X	25705	-0-	-2525	-0-	24308	2	1	4	Y	1269	1269	0	28	1	162
							1396	9					10	8			
05	31419	X	31419	-0-	-0-	-0-	29966	2	45	4	Y	1280	1082	0	21	1	331
							1408	9					8	8			
06	25470	X	24981	-0-	-489	-0-	23694	2	71	4	Y	1105	1150	0	8	1	265
							1216	9					13	8			
*07	26567	X	5729	-0-	-20838	-0-	5230	2	499	9	Y	454	408	0	2	1	302
													7	8			
08	31372	X	9946	-0-	-21426	-0-	8902	2	19	4	Y	932	1125	0	103	1	6
							1025	9									
*09	30360	X	18598	-0-	-11762	-0-	17441	2	26	4	Y	1028	881	0	126	1	12
							1131	9					15	8			
*10	31372	X	16482	-0-	-14890	-0-	15615	2	43	4	Y	749	700	0	16	1	6
							824	9					39	8			
*11	24990	X	11447	-0-	-13543	-0-	11109	2	338	9	Y	307	284	0	12	1	3
													14	8			
12	19220	X	11975	-0-	-7245	-0-	11721	2	254	9	Y	231	179	0	12	1	4
													39	8			
01	19220	X	11513	-0-	-7707	-0-	11309	2	204	9	Y	185	134	0	33	1	2
													20	8			

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

*04	13800	X	6585	-0-	-7215	-0-	5014	2	1571	9	N	1428	1251	1	7	8	603
05	13981	X	10954	-0-	-3027	-0-	35	1	9680	2	N	1126	1306	1	16	8	407
							1239	9									
06	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	750	1	17056	2	N	1561	1467	1	39	8	462
							1717	9									
*07	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	775	1	16140	2	N	1074	1123	1	11	8	402
							1181	9									
08	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	16149	2	1174	9	N	1067	925	1			544
*09	15780	X	14707	-0-	-1073	-0-	13694	2	14	4	N	908	929	1	15	8	508
							999	9									
*10	16306	X	15362	-0-	-944	-0-	14275	2	1087	9	N	988	949	1	20	8	527
11	15780	X	15524	-0-	-256	-0-	14433	2	22	4	N	972	957	1	1	8	541
							1069	9									
12	16306	X	15375	-0-	-931	-0-	14386	2	989	9	N	899	932	1	17	8	491
*01	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	15562	2	1115	9	N	1014	984	1	10	8	511

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

*04	227190	X	226502	-0-	-688	-0-	206073	2	190	4	Y	18399	17926	0	433	1	176
							20239	9					50	8			
*05	234763	X	218281	-0-	-16482	-0-	198593	2	3640	4	Y	14589	11811	0	2627	1	280
							16048	9					47	8			
*06	227190	X	197111	-0-	-30079	-0-	184177	2	380	4	Y	11413	10520	0	878	1	235
							12554	9					60	8			
*07	234763	X	166157	-0-	-68606	-0-	155144	2	774	4	Y	9308	9058	0	180	1	247
							10239	9					58	8			
08	234763	X	105460	-0-	-129303	-0-	97761	2	7699	9	Y	6999	6970	0	62	1	213
													1	8			
*09	227190	X	61575	-0-	-165615	-0-	56817	2	57	4	Y	4274	4264	0	16	1	163
							4701	9					44	8			
*10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	66	2	23	4	Y	203	288	0	72	8	6
							223	9									
*11	197100	X	317	-0-	-196783	-0-	60	2	113	4	Y	131	105	0	25	8	7
							144	9									
12	166129	X	1332	-0-	-164797	-0-	463	2	10	4	Y	781	601	0	15	1	132
							859	9					40	8			
01	105462	X	1714	-0-	-103748	-0-	603	2	85	4	Y	933	935	0	3	1	95
							1026	9					32	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226500	X	189409	-0-	-37091	-0-	162023	2	148	4	Y	24762	24263	0	451	1	239
							27238	9					50	8			
*05	234050	X	182965	-0-	-51085	-0-	157525	2	2865	4	Y	20523	16695	0	3624	1	396
							22575	9					47	8			
*06	226500	X	161734	-0-	-64766	-0-	142756	2	292	4	Y	16987	15720	0	1247	1	352
							18686	9					64	8			
*07	234050	X	133029	-0-	-101021	-0-	117814	2	583	4	Y	13302	13016	0	220	1	355
							14632	9					63	8			
08	234050	X	76849	-0-	-157201	-0-	64790	2	12059	9	Y	10963	10909	0	73	1	335
													1	8			
*09	226500	X	51545	-0-	-174955	-0-	42577	2	57	4	Y	8101	8068	0	12	1	311
							8911	9					45	8			
*10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	2667	2	23	4	Y	853	1072	0	2	1	38
							938	9					52	8			
*11	161730	X	58	-0-	-161672	-0-	7	2	31	4	Y	18	50	0	5	8	1
							20	9									
12	132990	X	98	-0-	-132892	-0-	24	2	5	4	Y	63	32	0	1	1	7
							69	9					24	8			
01	76849	X	269	-0-	-76580	-0-	56	2	80	4	Y	121	86	0	33	8	9
							133	9									

STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

*04	261330	X	233660	-0-	-27670	-0-	212398	2	196	4	Y	19151	18681	0	448	1	184
							21066	9					41	8			
*05	270041	X	217870	-0-	-52171	-0-	197734	2	3623	4	Y	15012	12168	0	2701	1	288
							16513	9					39	8			
*06	261330	X	193724	-0-	-67606	-0-	180491	2	372	4	Y	11692	10800	0	885	1	242
							12861	9					53	8			
*07	270041	X	161679	-0-	-108362	-0-	151244	2	754	4	Y	8801	8582	0	175	1	234
							9681	9					52	8			
08	270041	X	110077	-0-	-159964	-0-	101521	2	8556	9	Y	7778	7708	0	66	1	237
													1	8			
*09	261330	X	85473	-0-	-175857	-0-	78484	2	6989	9	Y	6354	6278	0	23	1	243
													47	8			
*10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	63	2	24	4	Y	132	311	0	61	8	3
							145	9									
*11	193740	X	94	-0-	-193646	-0-	2	2	70	4	Y	20	5	0	18	8	-0-
							22	9									
12	161665	X	45	-0-	-161620	-0-	4	2	10	4	Y	28	5	0	22	8	1
							31	9									
01	110081	X	62	-0-	-110019	-0-	61	4	1	9	Y	1	1	0	1	8	-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92
09	T. A.	24085	-0-	24085	24085	18048	4	6037	9	Y	5488	5134	1	2	8	444
10	T. A.	43975	-0-	43975	68060	33857	4	10118	9	Y	9198	9022	1	4	8	616
11	T. A.	25917	-0-	25917	93977	20155	4	5762	9	Y	5238	4192	1			1662
*12	T. A.	38667	-0-	38667	132644	31250	4	7417	9	Y	6743	7604	1			801
*01	191166	X	58522	-0-	-132644	-0-	48314	4	10208	9	Y	9280	2918	0	4532	1	2631

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

08	105555	X	-0-	-0-	-105555	-0-					N	-0-					98
09	103950	X	8133	-0-	-95817	-0-	7555	4	578	9	N	525	179	1	1	8	443
10	105555	X	47900	-0-	-57655	-0-	43994	4	3906	9	N	3551	2934	1	6	8	1054
11	68310	X	62625	-0-	-5685	-0-	58800	4	3825	9	N	3477	3439	1			1092
*12	60955	X	60955	-0-	-0-	-0-	56486	4	4469	9	N	4063	210	0	3946	1	999
*01	77175	X	77175	-0-	-0-	-0-	72180	4	4995	9	N	4541	4154	1			1386

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155248	X	87356	-0-	-67892	-0-	3758	1	68331	2	Y	8429	8717	1	10	8	252
							5995	4	9272	9							
09	85950	X	51194	-0-	-34756	-0-	2264	1	41161	2	Y	5512	5185	1	10	8	569
							1706	4	6063	9							
10	88815	X	58195	-0-	-30620	-0-	2670	1	48550	2	Y	6341	6406	1	10	8	494
							6975	9									
11	85950	X	52520	-0-	-33430	-0-	2323	1	42246	2	Y	6248	5748	1			994
							1078	4	6873	9							
*12	87358	X	34606	-0-	-52752	-0-	28338	4	6268	9	Y	5698	1890	0	3930	1	872
*01	87358	X	57860	-0-	-29498	-0-	51214	4	6646	9	Y	6042	3247	0	2424	1	1243

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

08	8122	X	21	-0-	-8101	-0-	1	1	20	9	N	18	177	1			14
09	8220	X	1932	-0-	-6288	-0-	11	1	1238	2	N	621	221	1			414
							683	9									
10	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	30	1	9493	2	N	2639	2448	1			605
							2903	9									
11	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	30	1	8624	2	N	1971	1742	1			834
							2168	9									
12	2170	X	1100	-0-	-1070	-0-	8	1	804	2	N	262	969	0			127
							288	9									
*01	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	25	1	10468	2	N	2586	2340	0			373
							2845	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

08	18352	X	3052	-0-	-15300	-0-	1111	1	1775	2	N	151	152	1			535
							166	9									
09	19620	X	10740	-0-	-8880	-0-	907	1	5718	2	N	3741	3085	1			1191
							4115	9									
10	20274	X	9944	-0-	-10330	-0-	492	1	5882	2	N	3245	3873	1			563
							3570	9									
11	19620	X	12705	-0-	-6915	-0-	737	1	7183	2	N	4350	4426	1			487
							4785	9									
12	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	1124	1	12627	2	N	5556	4986	1			1057
							6112	9									
*01	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	1075	1	14180	2	N	5364	5294	1			1127
							5900	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

08	17453	X	13525	-0-	-3928	-0-	438	1	10340	2	N	2497	2433	1			691
							2747	9									
09	15390	X	8458	-0-	-6932	-0-	501	1	5835	2	N	1929	2174	1			446
							2122	9									
10	15903	X	4879	-0-	-11024	-0-	217	1	3582	2	N	982	919	1			509
							1080	9									
11	15390	X	2162	-0-	-13228	-0-	86	1	1501	2	N	523	886	1			146
							575	9									
12	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-	146	1			-0-
01	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-

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
08	13547	X	6757	-0-	-6790	-0-	1149	1	3265	2	N	2130	2186	1			450
							2343	9									
09	14280	X	3106	-0-	-11174	-0-	748	1	1184	2	N	1067	340	1			1177
							1174	9									
10	14756	X	6860	-0-	-7896	-0-	1078	1	3191	2	N	2355	2916	1			616
							2591	9									
11	14280	X	5587	-0-	-8693	-0-	946	1	3026	2	N	1468	1545	1			539
							1615	9									
12	6975	X	5824	-0-	-1151	-0-	884	1	3096	2	N	1676	1582	1			633
							1844	9									
*01	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1008	1	4096	2	N	1862	1954	1			541
							2048	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

08	4774	X	1713	-0-	-3061	-0-	31	1	996	2	N	624	678	1			484
							686	9									
09	4620	X	2789	-0-	-1831	-0-	30	1	2036	2	N	657	703	1			438
							723	9									
10	4774	X	2673	-0-	-2101	-0-	31	1	1467	2	N	1068	1261	1			245
							1175	9									
11	4500	X	1933	-0-	-2567	-0-	29	1	1099	2	N	732	667	1			310
							805	9									
12	3658	X	1149	-0-	-2509	-0-	19	1	645	2	N	441	537	0			214
							485	9									
01	2883	X	2127	-0-	-756	-0-	17	1	1417	2	N	630	753	0			91
							693	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

08	8866	X	2898	-0-	-5968	-0-	1028	1	542	2	N	1207	1207	1			255
							1328	9									
09	9720	X	1038	-0-	-8682	-0-	631	1	407	9	N	370	193	1			432
10	10044	X	1261	-0-	-8783	-0-	752	1	18	2	N	446	761	1			117
							491	9									
11	9720	X	2105	-0-	-7615	-0-	1145	1	960	9	N	873	669	1			321
12	3627	X	2611	-0-	-1016	-0-	1116	1	897	2	N	544	659	1			206
							598	9									
01	2883	X	2029	-0-	-854	-0-	1066	1	963	9	N	875	827	1			254

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

08	9145	X	6810	-0-	-2335	-0-	440	1	4408	2	N	1784	1441	1			665
							1962	9									
09	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	1230	1	9708	2	N	3613	3095	1			1183
							3974	9									
10	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	1114	1	9943	2	N	3544	4219	1			508
							3898	9									
11	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	653	1	6549	2	N	2369	2238	1			639
							2606	9									
12	15407	X	14033	-0-	-1374	-0-	1011	1	9384	2	N	3307	2930	1			1016
							3638	9									
01	15407	X	11663	-0-	-3744	-0-	893	1	7999	2	N	2519	2571	1			964
							2771	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	8325	-0-	-45	-0-	1151	1	4746	2	N	2207	2697	1			468
							2428	9									
09	8100	X	6775	-0-	-1325	-0-	1169	1	2570	2	N	2760	2389	1			839
							3036	9									
10	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	1066	1	4598	2	N	2628	2871	1			596
							2891	9									
11	8070	X	6812	-0-	-1258	-0-	1138	1	2602	2	N	2793	2749	1			640
							3072	9									
12	8339	X	5560	-0-	-2779	-0-	1107	1	1715	2	N	2489	2588	1			541
							2738	9									
*01	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	870	1	7020	2	N	3216	3120	1			637
							3538	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

08	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	1176	1	13553	2	N	3783	3427	1			954
							4161	9									
09	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	1230	1	12169	2	N	3216	3478	1			692
							3538	9									
10	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	1271	1	15265	2	N	3610	3866	1			436
							3971	9									
11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	1230	1	16260	2	N	3179	3151	1			464
							3497	9									
12	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	1261	1	13723	2	N	3164	2968	1			660
							3480	9									
*01	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	892	1	10539	2	N	2634	2795	1			499
							2897	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

08	17949	X	2791	-0-	-15158	-0-	1111	1	1680	9	N	1527	886	1			1182
09	17370	X	4850	-0-	-12520	-0-	1110	1	1486	2	N	2049	2377	1			854
							2254	9									
10	17949	X	7590	-0-	-10359	-0-	1146	1	3562	2	N	2620	2584	1			890
							2882	9									
11	8790	X	8143	-0-	-647	-0-	1037	1	4534	2	N	2338	2304	1			924
							2572	9									
12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	1054	1	5940	2	N	2486	2792	1			618
							2735	9									
*01	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	1220	1	8346	2	N	3396	3393	1			621
							3736	9									

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

08	31372	X	30127	-0-	-1245	-0-	1271	1	25194	2	Y	3329	3477	1			824
							3662	9									
09	30360	X	25257	-0-	-5103	-0-	1108	1	20916	2	Y	2939	2564	1			1199
							3233	9									
10	31372	X	25753	-0-	-5619	-0-	1230	1	20775	2	Y	3407	3918	1			688
							3748	9									
11	30360	X	20772	-0-	-9588	-0-	993	1	16566	2	Y	2921	2818	1			791
							3213	9									
12	30132	X	23587	-0-	-6545	-0-	1271	1	18673	2	Y	3312	3386	0			717
							3643	9									
01	30132	X	25447	-0-	-4685	-0-	1251	1	20189	2	Y	3643	3559	0			801
							4007	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39029 X	34732	-0-	-4297	-0-	1067	1	24027	2	N	8762	9234	1			377
						9638	9									
09	29370 X	26830	-0-	-2540	-0-	788	1	18291	2	N	7046	6593	1			830
						7751	9									
10	31620 X	31620	-0-	-0-	-0-	1218	1	21673	2	N	7935	8178	1			587
						8729	9									
11	33600 X	21472	-0-	-12128	-0-	941	1	13847	2	N	6076	5914	1			749
						6684	9									
12	34720 X	32193	-0-	-2527	-0-	1107	1	22284	2	N	8002	7445	1			1306
						8802	9									
01	34720 X	26076	-0-	-8644	-0-	1023	1	18831	2	N	5656	6697	1			265
						6222	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25172 X	15792	-0-	-9380	-0-	1148	1	10260	2	N	3985	3494	1			1377
						4384	9									
09	26670 X	20621	-0-	-6049	-0-	1189	1	13647	2	N	5259	5094	1			1542
						5785	9									
10	27559 X	21175	-0-	-6384	-0-	1237	1	14591	2	N	4861	5742	1			661
						5347	9									
11	26670 X	19606	-0-	-7064	-0-	841	1	13488	2	N	4797	4845	1			613
						5277	9									
12	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	1189	1	15176	2	N	5590	5034	1			1169
						6149	9									
01	21297 X	21144	-0-	-153	-0-	1023	1	16159	2	N	3602	3731	1			1040
						3962	9									

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35092 X	29041	-0-	-6051	-0-	1106	1	22915	2	N	4564	4919	1			939
						5020	9									
09	33780 X	22519	-0-	-11261	-0-	1061	1	16956	2	N	4093	4155	1			877
						4502	9									
10	34906 X	23420	-0-	-11486	-0-	1119	1	16839	2	N	4965	5123	1			719
						5462	9									
11	28110 X	19301	-0-	-8809	-0-	862	1	14671	2	N	3425	3380	0			764
						3768	9									
12	29047 X	24529	-0-	-4518	-0-	1167	1	17908	2	N	4958	4930	0			792
						5454	9									
01	29047 X	23039	-0-	-6008	-0-	1176	1	17367	2	N	4087	4218	0			661
						4496	9									

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32023 X	29506	-0-	-2517	-0-	1214	1	21502	2	N	6173	6194	1			1271
						6790	9									
09	28860 X	26182	-0-	-2678	-0-	1107	1	19956	2	N	4654	4927	1			998
						5119	9									
10	29822 X	29015	-0-	-807	-0-	1271	1	23159	2	N	4168	4563	1			603
						4585	9									
11	28560 X	16346	-0-	-12214	-0-	860	1	12209	2	N	2979	2918	0			664
						3277	9									
12	29512 X	28738	-0-	-774	-0-	1223	1	22051	2	N	4967	4837	0			794
						5464	9									
01	29512 X	27986	-0-	-1526	-0-	1266	1	21871	2	N	4408	4489	0			713
						4849	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 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
08	30752 X	16417	-0-	-14335	-0-	31	1	13084	2	N	3002	2996	1			505
						3302	9									
09	34170 X	6493	-0-	-27677	-0-	28	1	4908	2	N	1415	1560	1			360
						1557	9									
10	35309 X	11066	-0-	-24243	-0-	29	1	7185	2	N	3502	3398	1			464
						3852	9									
11	34170 X	6023	-0-	-28147	-0-	26	1	2798	2	N	2908	2687	1			685
						3199	9									
12	19840 X	3518	-0-	-16322	-0-	29	1	3489	9	N	3172	3253	0			604
01	16430 X	5232	-0-	-11198	-0-	29	1	1598	2	N	3277	3295	0			586
						3605	9									

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

08	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-
10	5921 X	3167	-0-	-2754	-0-	189	1	1630	2	Y	668	642	0	19	1	7
						613	4	735	9							
11	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

08	24459 X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-					-0-
09	23010 X	8850	-0-	-14160	-0-	2094	1	4980	2	Y	407	400	0	1	1	6
						1328	4	448	9							
10	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	977	1	11967	2	Y	712	693	0	14	1	11
						1753	4	783	9							
11	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	722	1	12230	2	Y	631	630	0			12
						293	4	694	9							
12	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	242	1	11394	2	Y	936	931	0			17
						1030	9									
01	15469 X	2634	-0-	-12835	-0-	114	1	2137	2	Y	348	290	0	64	1	11
						383	9									

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

08	25544 X	8030	-0-	-17514	-0-	1498	1	5961	2	Y	132	139	0			7
						426	4	145	9							
09	24720 X	7412	-0-	-17308	-0-	1658	1	3941	2	Y	693	684	0	2	1	14
						1051	4	762	9							
10	25544 X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
11	22860 X	-0-	-0-	-22860	-0-					Y	-0-					-0-
12	23560 X	-0-	-0-	-23560	-0-					Y	-0-					-0-
01	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

08	20677 X	5680	-0-	-14997	-0-	1050	1	4176	2	Y	142	149	0			4
						298	4	156	9							
09	20010 X	947	-0-	-19063	-0-	105	1	249	2	Y	479	475	0	1	1	7
						66	4	527	9							
10	20677 X	6912	-0-	-13765	-0-	388	1	4756	2	Y	974	947	0	19	1	15
						697	4	1071	9							
11	16620 X	5546	-0-	-11074	-0-	254	1	4316	2	Y	793	794	0			14
						104	4	872	9							
12	16523 X	7301	-0-	-9222	-0-	126	1	5947	2	Y	1116	1111	0			19
						1228	9									
01	6913 X	5651	-0-	-1262	-0-	241	1	4499	2	Y	828	674	0	149	1	24
						911	9									

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
08	7750	X	3831	-0-	-3919	-0-	635	1	2528	2	Y	410	419	0			6
							217	4	451	9							
09	7500	X	3215	-0-	-4285	-0-	703	1	1670	2	Y	765	742	0			29
							842	9									
10	7750	X	2258	-0-	-5492	-0-	133	1	1620	2	Y	399	423	0			5
							66	4	439	9							
11	7500	X	2437	-0-	-5063	-0-	92	1	1555	2	Y	377	377	0			5
							375	4	415	9							
12	7750	X	3565	-0-	-4185	-0-	60	1	2836	2	Y	608	606	0			7
							669	9									
*01	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	572	1	10707	2	Y	1370	1198	0	127	1	52
							1507	9									

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
10	3968	X	1889	-0-	-2079	-0-	130	1	1121	2	Y	197	190	0	5	1	2
							421	4	217	9							
11	3840	X	3505	-0-	-335	-0-	281	1	2470	2	Y	66	67	0			1
							681	4	73	9							
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	169	1	1556	2	Y	89	89	0			1
							391	4	98	9							
*01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	181	1	1541	2	Y	151	132	0	16	1	4
							264	4	166	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	58	1	1523	2	Y	299	193	0			250
							1031	4	329	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1213	1054	0	5	8	404
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1323	1487	0			240
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	327	1	2876	2	Y	1972	1927	0			285
							2262	4	2169	9							
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	191	1	1754	2	Y	1585	1600	0			270
							1839	4	1744	9							
*01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	556	1	4745	2	Y	1892	1783	0			379
							2081	9									

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

08	26594	X	26594	-0-	-0-	-0-	52	1	19983	2	Y	2875	2867	0			71
							3396	4	3163	9							
09	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	27	1	16711	2	Y	2336	2310	0			97
							2954	4	2570	9							
10	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13	1	8832	2	Y	2180	2213	0			64
							1982	4	2398	9							
11	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	16308	2	1388	4	Y	2309	2326	0			47
							2540	9									
*12	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	3	1	11994	2	Y	1857	1868	0			36
							1164	4	2043	9							
*01	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	154	1	14106	2	Y	2417	2248	0	100	1	105
							2659	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	383	1	1525	2	Y	163	169	0			5
							131	4	179	9							
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1004	1	2386	2	Y	470	453	0			22
							517	9									
10	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	638	1	7825	2	Y	408	421	0			9
							321	4	449	9							
11	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	499	1	8452	2	Y	681	677	0			13
							2040	4	749	9							
12	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	291	1	13682	2	Y	462	466	0			9
							508	9									
*01	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	432	1	8082	2	Y	457	402	0	42	1	22
							503	9									

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	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
08	32389	X	32389	-0-	-0-	-0-	68	1	25857	2	Y	1883	1881	0			46
							4393	4	2071	9							
09	26040	X	3463	-0-	-22577	-0-	4	1	2697	2	Y	259	292	0			13
							477	4	285	9							
10	26908	X	21760	-0-	-5148	-0-	23	1	16306	2	Y	1610	1579	0			44
							3660	4	1771	9							
11	26040	X	25229	-0-	-811	-0-	21587	2	1837	4	Y	1641	1652	0			33
							1805	9									
12	26908	X	25960	-0-	-948	-0-	6	1	22046	2	Y	1607	1610	0			30
							2140	4	1768	9							
01	26908	X	25056	-0-	-1852	-0-	253	1	23116	2	Y	1534	1434	0	64	1	66
							1687	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7250 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25882	X	25882	-0-	-0-	-0-	103	1	24776	3	Y	416	172	1			244
							545	4	458	9							
*03	44793	X	44793	-0-	-0-	-0-	321	1	42077	3	Y	1168	1267	1			145
							1110	4	1285	9							
*04	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	702	1	25179	3	Y	129	107	1			167
							439	4	142	9							
*05	62806	X	48303	-0-	-14503	-0-	204	1	46146	3	Y	973	1025	1			115
							883	4	1070	9							
*06	60780	X	47922	-0-	-12858	-0-	99	1	45371	3	Y	646	715	1			46
							1741	4	711	9							
*07	62806	X	6516	-0-	-56290	-0-	22	1	6314	3	Y	18	26	1			38
							160	4	20	9							
08	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-					Y	-0-					38
09	60780	X	-0-	-0-	-60780	-0-					Y	-0-					38
10	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-					Y	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

*06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					743
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2473

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					229
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	176	176	1			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	145439					N	NO RPT					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

*06	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	14750	3	12	4	N	523	485	1		141
							575	9								
07	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14333	3	11	4	N	422	464	1		9569
							464	9								
08	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16322	3	14	4	N	533	472	1		9630
							586	9								
09	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	11299	3	34	4	N	1294	1126	1		9798
							1423	9								
10	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	15274	3	14	4	N	531	568	1		9761
							584	9								
11	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14224	3	8	4	N	324	200	1		9885
							356	9								
*12	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	13829	3	29	4	N	1129	938	1		10076
							1242	9								
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				10076

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

*06	9420	X	4392	-0-	-5028	-0-	3657	3	55	4	Y	618	580	1		44
							680	9								
07	9734	X	8450	-0-	-1284	-0-	7070	3	135	4	Y	1132	1076	1		9508
							1245	9								
08	7812	X	6969	-0-	-843	-0-	5828	3	71	4	Y	973	1014	1		9467
							1070	9								
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	5342	3	122	4	Y	1286	1270	1		9483
							1415	9								
10	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	8400	3	109	4	Y	1536	1446	1		9573
							1690	9								
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	6885	3	148	4	Y	1603	1627	1		9549
							1763	9								
12	8463	X	4281	-0-	-4182	-0-	3287	3	116	4	Y	798	800	1		9547
							878	9								
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT				9547

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

*06	10920	X	22	-0-	-10898	-0-	19	3	3	9	N	3				1750
07	11284	X	443	-0-	-10841	-0-	443	3			N	-0-				2904
08	8091	X	647	-0-	-7444	-0-	646	3	1	9	N	1				2905
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-	358	1		2547
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				2547
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	1				2548
*12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2651	3	1	9	N	1				2549
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				2549

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
*06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					334
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					1363
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					1363
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1363
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1363

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-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-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2183

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					336
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003					N	NO RPT					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					133

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
*06	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2249	3	5	4	Y	238	234	1			38
						262	9									
07	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1559	3	9	4	Y	353	343	1			269
						388	9									
08	3255 X	206	-0-	-3049	-0-	161	3	1	4	Y	40	77	1			232
						44	9									
09	2580 X	742	-0-	-1838	-0-	532	3	5	4	Y	186	139	1			279
						205	9									
10	2666 X	1733	-0-	-933	-0-	914	3	19	4	Y	727	541	1			465
						800	9									
11	2460 X	1676	-0-	-784	-0-	1059	3	14	4	Y	548	602	1			411
						603	9									
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	190	1			221
01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					221

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824					N	NO RPT					537

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15035				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

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	13	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	335	335	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1468
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1468
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1468
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1468

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191	1			10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4149

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-	4	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					253

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
*06	12900	X	7645	-0-	-5255	-0-	4456	3	173	4	Y	2742	2716	1			444
							3016	9									
07	9517	X	1184	-0-	-8333	-0-	1108	3	18	4	Y	53	415	1			3131
							58	9									
08	5456	X	3961	-0-	-1495	-0-	3786	3	116	4	Y	54	2	1			3183
							59	9									
09	5280	X	3286	-0-	-1994	-0-	2227	3	89	4	Y	882	865	1			3200
							970	9									
10	5456	X	4307	-0-	-1149	-0-	2245	3	150	4	Y	1738	1716	1			3222
							1912	9									
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	2546	3	336	4	Y	2306	2048	1			3480
							2537	9									
*12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	1776	3	410	4	Y	4121	4189	1			3412
							4533	9									
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					3412

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9489	3	6	4	N	250	346	1			465
							275	9									
07	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9338	3	7	4	N	265	4	1			1468
							292	9									
08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8803	3	6	4	N	203	479	1			1192
							223	9									
09	8700	X	6819	-0-	-1881	-0-	6604	3	5	4	N	191	187	1			1196
							210	9									
10	8990	X	5614	-0-	-3376	-0-	5365	3	7	4	N	220					1416
							242	9									
11	8700	X	5608	-0-	-3092	-0-	5384	3	22	4	N	184	360	1			1240
							202	9									
12	8990	X	6117	-0-	-2873	-0-	5810	3	7	4	N	273	531	1			982
							300	9									
01	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					982

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

*06	6630	X	1282	-0-	-5348	-0-	909	3	3	4	N	336	327	1			343
							370	9									
07	5301	X	427	-0-	-4874	-0-	343	3	4	4	N	73					2437
							80	9									
08	4526	X	1764	-0-	-2762	-0-	1551	3	6	4	N	188	482	1			2143
							207	9									
09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	1685	3	22	4	N	312	323	1			2132
							343	9									
10	1085	X	195	-0-	-890	-0-	5	4	190	9	N	173	167	1			2138
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	6	1			2132
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					2132
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					2132

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	20	4	207	9	N	188					363
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
*01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	5	4	212	9	N	193	182	1			374

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - P/A 04/08/19

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3468	2	25	4	N	232	134	8			252
							255	9									
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3237	2	26	4	N	75	41	8			286
							83	9									
10	4929	X	2340	-0-	-2589	-0-	2245	2	8	4	N	79	3	8			362
							87	9									
11	4770	X	1290	-0-	-3480	-0-	1197	2	8	4	N	77	197	1	1	8	241
							85	9									
12	4929	X	1007	-0-	-3922	-0-	903	2	9	4	N	86	2	8			325
							95	9									
01	3751	X	29	-0-	-3722	-0-	18	2	1	4	N	9					334
							10	9									

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					149
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	4			N	-0-					149
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					149
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					149
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 16 WELL #: RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					47
*04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					47
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

08	5115	X	4166	-0-	-949	-0-	3998	2	1	4	N	152	191	1	73	8	194
							167	9									
09	3870	X	3004	-0-	-866	-0-	2895	2	10	4	N	90	19	8			265
							99	9									
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	2477	2	2294	4	N	98	6	8			357
							108	9									
11	4020	X	1622	-0-	-2398	-0-	1601	4	21	9	N	19	2	8			374
12	4154	X	525	-0-	-3629	-0-	25	2	464	4	N	33	200	1	1	8	206
							36	9									
01	4867	X	7	-0-	-4860	-0-	1	4	6	9	N	5					211

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					37
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					37
10	1953	X	3	-0-	-1950	-0-	3	4			N	-0-					37
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	458					490
12	1953	X	49	-0-	-1904	-0-	49	4			N	-0-	333	1			157
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					226
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					226
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					226
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			131
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2007	2	2	4	Y	453	429	0	2	8	192
							498	9									
12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	1051	2	1054	4	Y	381	391	0	4	8	178
							419	9									
*01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-					178

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

08	DLQ G-10		22868	-0-	22868	22868	15736	2	676	4	Y	5869	6204	1	34	8	484
							6456	9									
09	44079	X	21211	-0-	-22868	-0-	15031	2	6180	9	Y	5618	5540	1	172	8	390
10	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	6866	2	33	4	Y	4286	4059	1	8	8	609
							4715	9									
11	28590	X	19509	-0-	-9081	-0-	13698	2	5811	9	Y	5283	5069	1	15	8	808
12	28970	X	28970	-0-	-0-	-0-	21416	2	15	4	Y	6854	6594	1	40	8	1028
							7539	9									
*01	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	18967	2	172	4	Y	6485	6819	1	25	8	669
							7134	9									

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

08	DLQ G-10		28664	-0-	28664	28664	378	1	22214	2	Y	4600	4682	0			80
							1012	4	5060	9							
09	55483	X	26819	-0-	-28664	-0-	403	1	19659	2	Y	4454	4368	0			166
							1858	4	4899	9							
10	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	398	1	19686	2	Y	4818	4554	0	25	8	405
							1216	4	5300	9							
11	27750	X	25068	-0-	-2682	-0-	386	1	19206	2	Y	4226	4499	0	22	8	110
							827	4	4649	9							
12	28675	X	24511	-0-	-4164	-0-	359	1	18755	2	Y	4296	3618	0	661	1	90
							671	4	4726	9			37	8			
01	28675	X	26175	-0-	-2500	-0-	434	1	20196	2	Y	4592	4568	0	27	8	87
							494	4	5051	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29791	X	27787	-0-	-2004	-0-	436	1	21266	2	N	4672	4662	0			100
							946	4	5139	9							
09	31399	X	31399	-0-	-0-	-0-	422	1	24882	2	N	4884	4816	0			168
							723	4	5372	9							
10	29791	X	29644	-0-	-147	-0-	436	1	23348	2	N	4794	4813	0	28	8	121
							587	4	5273	9							
11	28800	X	26916	-0-	-1884	-0-	422	1	21194	2	N	4380	4388	0	24	8	89
							482	4	4818	9							
12	32457	X	23930	-0-	-8527	-0-	436	1	18647	2	N	4014	3879	0	36	8	188
							432	4	4415	9							
01	32457	X	3075	-0-	-29382	-0-	28	1	2049	2	N	826	899	0	3	8	112
							89	4	909	9							

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96751	X	52070	-0-	-44681	-0-	39212	2	2377	4	N	9528	9542	0			19
							10481	9									
09	88260	X	56806	-0-	-31454	-0-	43487	2	1781	4	N	10489	10434	0			74
							11538	9									
10	67549	X	61619	-0-	-5930	-0-	47737	2	1591	4	Y	11174	11152	0	57	8	39
							12291	9									
11	60842	X	60842	-0-	-0-	-0-	47382	2	1593	4	Y	10788	10759	0	53	8	15
							11867	9									
12	58714	X	57302	-0-	-1412	-0-	44266	2	1337	4	Y	10635	10545	0	84	8	21
							11699	9									
01	61628	X	56395	-0-	-5233	-0-	44139	2	1092	4	Y	10149	10091	0	59	8	20
							11164	9									

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106206	X	83904	-0-	-22302	-0-	66786	2	406	4	N	15193	15123	0			154
							16712	9									
09	93600	X	78072	-0-	-15528	-0-	62405	2	255	4	N	14011	13968	0			197
							15412	9									
10	92969	X	76613	-0-	-16356	-0-	60709	2	296	4	N	14189	14212	0	71	8	103
							15608	9									
11	86580	X	74567	-0-	-12013	-0-	59375	2	618	4	N	13249	13216	0	65	8	71
							14574	9									
12	83948	X	69150	-0-	-14798	-0-	54747	2	558	4	N	12586	12433	0	102	8	122
							13845	9									
01	83917	X	70994	-0-	-12923	-0-	56481	2	529	4	N	12713	12695	0	74	8	66
							13984	9									

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225091	X	190065	-0-	-35026	-0-	149321	2	1900	4	Y	35313	35343	0			103
							38844	9									
09	217830	X	103095	-0-	-114735	-0-	83642	2	327	4	Y	17387	17232	0	69	8	189
							19126	9									
10	225091	X	103909	-0-	-121182	-0-	81462	2	252	4	Y	20177	20186	0	94	8	86
							22195	9									
11	217830	X	97501	-0-	-120329	-0-	76682	2	667	4	Y	18320	18252	0	84	8	70
							20152	9									
12	225091	X	96079	-0-	-129012	-0-	76396	2	15	4	Y	17880	17776	0	141	8	33
							19668	9									
01	190061	X	13444	-0-	-176617	-0-	10415	2	66	4	Y	2694	2701	0	14	8	12
							2963	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172491	X	172491	-0-	-0-	-0-	134328	2	1417	4	Y	33405	33428	0			97
							36746	9									
09	141886	X	141886	-0-	-0-	-0-	111954	2	537	4	Y	26723	26437	0	92	8	291
							29395	9									
10	59630	X	59630	-0-	-0-	-0-	46844	2	578	4	Y	11098	11287	0	55	8	47
							12208	9									
11	80321	X	80321	-0-	-0-	-0-	61620	2	2521	4	Y	14709	14631	0	69	8	56
							16180	9									
12	79682	X	79682	-0-	-0-	-0-	63686	2	428	4	Y	14153	14065	0	118	8	26
							15568	9									
01	172484	X	31627	-0-	-140857	-0-	25222	2	153	4	Y	5684	5651	0	33	8	26
							6252	9									

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141980	X	113665	-0-	-28315	-0-	87760	2	928	4	Y	22706	22690	0			66
							24977	9									
09	137400	X	110416	-0-	-26984	-0-	87960	2	75	4	Y	20346	20118	0	72	8	222
							22381	9									
10	105987	X	105987	-0-	-0-	-0-	83695	2	22292	9	Y	20265	20304	0	97	8	86
11	110010	X	94476	-0-	-15534	-0-	74751	2	29	4	Y	17905	17842	0	81	8	68
							19696	9									
12	114018	X	90548	-0-	-23470	-0-	71899	2	18649	9	Y	16954	16858	0	133	8	31
01	114018	X	83137	-0-	-30881	-0-	65906	2	19	4	Y	15647	15522	0	85	8	71
							17212	9									

CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432954	X	141419	-0-	-291535	-0-	110990	2	839	4	Y	26900	27002	0			55
							29590	9									
09	147900	X	68793	-0-	-79107	-0-	53733	2	704	4	Y	13051	13015	0			91
							14356	9									
10	152830	X	109283	-0-	-43547	-0-	87180	2	732	4	Y	19428	19350	0	102	8	67
							21371	9									
11	147900	X	85031	-0-	-62869	-0-	67325	2	8	4	Y	16089	16060	0	73	8	23
							17698	9									
12	152830	X	73555	-0-	-79275	-0-	57701	2	46	4	Y	14371	14259	0	107	8	28
							15808	9									
01	152830	X	69871	-0-	-82959	-0-	54035	2	1888	4	Y	12680	12612	0	72	8	24
							13948	9									

CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	489230	X	172004	-0-	-317226	-0-	133828	2	359	4	Y	34379	34489	0			70
							37817	9									
09	132750	X	100137	-0-	-32613	-0-	76887	2	82	4	Y	21062	20984	0			148
							23168	9									
10	137175	X	106575	-0-	-30600	-0-	84189	2	11	4	Y	20341	20322	0	97	8	70
							22375	9									
11	132750	X	94374	-0-	-38376	-0-	75615	2	18759	9	Y	17054	17018	0	82	8	24
12	137175	X	88678	-0-	-48497	-0-	71612	2	60	4	Y	15460	15321	0	132	8	31
							17006	9									
01	137175	X	89753	-0-	-47422	-0-	73743	2	236	4	Y	14340	14247	0	96	8	28
							15774	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443482 X	160475	-0-	-283007	-0-	124907	2	6	4	Y	32329	32430	0			66
						35562	9									
09	132750 X	85590	-0-	-47160	-0-	66244	2	5	4	Y	17583	17526	0			123
						19341	9									
10	137175 X	94881	-0-	-42294	-0-	73831	2	10	4	Y	19127	19099	0	85	8	66
						21040	9									
11	132750 X	99618	-0-	-33132	-0-	72659	2	5232	4	Y	19752	19706	0	84	8	28
						21727	9									
12	137175 X	89959	-0-	-47216	-0-	62119	2	8506	4	Y	17576	17438	0	131	8	35
						19334	9									
01	137175 X	80274	-0-	-56901	-0-	59124	2	2854	4	Y	16633	16556	0	80	8	32
						18296	9									

CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

08	127204 X	127204	-0-	-0-	-0-	91883	2	2704	4	Y	29652	29757	0			91
						32617	9									
09	93630 X	83452	-0-	-10178	-0-	61816	2	464	4	Y	19247	19241	0			97
						21172	9									
10	96751 X	78714	-0-	-18037	-0-	58936	2	202	4	Y	17796	17557	0	68	8	268
						19576	9									
11	93630 X	68913	-0-	-24717	-0-	51916	2	137	4	Y	15327	15454	0	56	8	85
						16860	9									
12	96751 X	NO RPT	-0-	-96751	-0-					Y	NO RPT					85
01	96751 X	NO RPT	-0-	-96751	-0-					Y	NO RPT					85

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

08	258114 X	128235	-0-	-129879	-0-	95282	2	3063	4	Y	27173	27370	0			83
						29890	9									
09	130770 X	61939	-0-	-68831	-0-	46141	2	682	4	Y	13742	13755	0			70
						15116	9									
10	135129 X	95699	-0-	-39430	-0-	73935	2	630	4	Y	19213	18908	0	86	8	289
						21134	9									
11	130770 X	81956	-0-	-48814	-0-	64478	2	17478	9	Y	15889	16020	0	70	8	88
12	135129 X	74809	-0-	-60320	-0-	59289	2	72	4	Y	14044	13981	0	110	8	41
						15448	9									
01	128247 X	69431	-0-	-58816	-0-	55177	2	14254	9	Y	12958	12906	0	71	8	22

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

08	322746 X	176499	-0-	-146247	-0-	130661	2	4032	4	Y	38005	38204	0			116
						41806	9									
09	93630 X	86724	-0-	-6906	-0-	65746	2	921	4	Y	18234	18258	0			92
						20057	9									
10	96751 X	91032	-0-	-5719	-0-	69062	2	300	4	Y	19700	19416	0	80	8	296
						21670	9									
11	93630 X	81572	-0-	-12058	-0-	63105	2	208	4	Y	16599	16735	0	68	8	92
						18259	9									
12	96751 X	76556	-0-	-20195	-0-	59874	2	288	4	Y	14904	14842	0	111	8	43
						16394	9									
01	96751 X	71097	-0-	-25654	-0-	55379	2	301	4	Y	14015	13962	0	72	8	24
						15417	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	192696	X	NO RPT	-0-	-192696	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	186480	X	NO RPT	-0-	-186480	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	192696	X	118356	-0-	-74340	-0-	87557	2	2125	4	Y	26067	25911	0	166	8	87
							28674	9									
*01	192696	X	111851	-0-	-80845	-0-	85302	2	515	4	Y	23667	23576	0	111	8	67
							26034	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	196974	X	NO RPT	-0-	-196974	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	190620	X	NO RPT	-0-	-190620	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	196974	X	104362	-0-	-92612	-0-	72400	2	5416	4	Y	24133	24017	0	144	8	81
							26546	9									
*01	196974	X	105739	-0-	-91235	-0-	79077	2	842	4	Y	23473	23383	0	104	8	67
							25820	9									

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3805	-0-	-597	-0-	3804	2	1	9	N	1	148	1			54
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3728	2	28	9	N	25					79
10	3968	X	2659	-0-	-1309	-0-	2646	2	13	9	N	12					91
11	3840	X	70	-0-	-3770	-0-	70	2			N	-0-					91
12	3813	X	1287	-0-	-2526	-0-	1281	2	6	9	N	5					96
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					96

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	2387 #	1684	-0-	-703	-0-	1664	2	20	9	N	18			151
09	2310 #	1918	-0-	-392	-0-	1898	2	20	9	N	18			169
10	2406 R	2406	-0-	-0-	-0-	2378	2	28	9	N	25			194
11	2704 R	2704	-0-	-0-	-0-	2679	2	25	9	N	23	170	1	47
12	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	2380	2	28	9	N	25			72
01	2387 #	1352	-0-	-1035	-0-	1331	2	21	9	N	19			91

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	179	2	58	9	N	53			157
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	179	2	92	9	N	84	163	1	78
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	189	2	73	9	N	66			144
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	154	2	67	9	N	61			205
12	326 R	326	-0-	-0-	-0-	251	2	75	9	N	68	174	1	99
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	145	2	72	9	N	65			164

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	496 N	78	-0-	-418	-0-	78	2	N	-0-			-0-
09	480 N	237	-0-	-243	-0-	237	2	N	-0-			-0-
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2	N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2	N	-0-			-0-
01	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2	N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	450	N	179	-0-	-271	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

08	341	N	69	-0-	-272	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	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

08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		132	-0-	132	191	132	3			Y	-0-					-0-
09	191	X	-0-	-0-	-191	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		132	-0-	132	187	132	3			Y	-0-					-0-
09	187	X	-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

08	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

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
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

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
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

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
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	124	-0-	-465	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017 - P/A 11/08/17																

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

08	14B DENY	53	-0-	53	558	53	3			N	-0-					265
09	14B DENY	88	-0-	88	646	88	3			N	-0-					265
10	744 X	98	-0-	-646	-0-	98	3			N	-0-					265
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					265
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826

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
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

08	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					70
09	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-					70
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					70
11	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1262	3			N	-0-					70
12	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					70
01	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	745	3	8	9	N	7					212
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1067	3	12	9	N	11					223
10	930 N	720	-0-	-210	-0-	710	3	10	9	N	9					232
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1050	3	10	9	N	9	165	1			76
12	930 N	527	-0-	-403	-0-	520	3	7	9	N	6					82
01	713 N	508	-0-	-205	-0-	499	3	9	9	N	8					90

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

08	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					172
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					172
10	496 N	98	-0-	-398	-0-	98	3			N	-0-					172
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					172
12	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					172
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					172

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					76
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					76
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					76
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					76
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					76
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					76

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 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
08	620	X	338	-0-	-282	-0-	318	3	20	9	N	18					49
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	661	3	106	9	N	96					145
10	620	X	319	-0-	-301	-0-	310	3	9	9	N	8					153
11	52	X	52	-0-	-0-	-0-	43	3	9	9	N	8					161
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	655	3	46	9	N	42	1	8			202
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	678	3	12	9	N	11	2	8			211

PARTEE DRILLING INC. 642702
HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 7774 - 7914

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9498					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2019

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

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-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

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-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	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

08	341 N	334	-0-	-7	-0-	93	1	241	2	N	-0-					62
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	90	1	241	2	N	-0-					62
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	2	N	-0-					62
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	2	N	-0-					62
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	93	1	248	2	N	-0-					62
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	93	1	242	2	N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

08	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	31	1	1184	2	N	12	153	1			28
						13	9									
09	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	30	1	1128	2	N	10					38
						11	9									
10	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	31	1	1137	2	N	7					45
						8	9									
11	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	30	1	1099	2	N	10					55
						11	9									
12	1209 N	435	-0-	-774	-0-	11	1	421	2	N	3					58
						3	9									
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	24	1	1157	2	N	-0-					58

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1797	2	N	1	170	1			85
						1	9									
09	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	30	1	1629	2	N	14					99
						15	9									
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	31	1	1930	2	N	33					132
						36	9									
11	1770 N	1650	-0-	-120	-0-	30	1	1590	2	N	27					159
						30	9									
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	21					180
						23	9									
01	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	31	1	1741	2	N	20					200
						22	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	662	-0-	-330	-0-	62	1	600	2	N	-0-					35
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	60	1	586	2	N	3					38
							3	9									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	N	-0-					38
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	60	1	732	2	N	2					40
							2	9									
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	N	15					55
							17	9									
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	62	1	883	2	N	7					62
							8	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

08	651	N	519	-0-	-132	-0-	31	1	488	2	Y	-0-					18
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					18
10	651	N	486	-0-	-165	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					18
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					18
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					18
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	5934 R	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
09	5901 R	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2		N	-0-			-0-
10	4582 R	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		N	-0-			-0-
11	6175 R	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2		N	-0-			-0-
12	6678 R	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2		N	-0-			-0-
*01	6229 R	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2		N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2460	-0-	-300	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	535	-0-	-2317	-0-	535	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	715	-0-	-2195	-0-	715	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2421	-0-	-586	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	1776	-0-	-1231	-0-	1776	2		N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2		N	-0-			79
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	2	2	8	79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

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

08	12228	10945	-0-	-1283	3505	10945	2		N	-0-			-0-
09	16301	9998	-0-	-6303	-0-	9998	2		N	-0-			-0-
10	10726	9083	-0-	-1643	-0-	9083	2		N	-0-			-0-
11	9794	8497	-0-	-1297	-0-	8497	2		N	-0-			-0-
12	9124	8282	-0-	-842	-0-	8282	2		N	-0-			-0-
*01	9402	8421	-0-	-981	-0-	8421	2		N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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
08	992 N	402	-0-	-590	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7528 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	38	-0-	38	40	16	3	22	9	N	20	16	1			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					4

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	390 #	247	-0-	-143	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	403 #	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	403 #	207	-0-	-196	-0-	207	3			N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	60	S	60	-0-	-0-	-0-	46	3	14	9	Y	13	14	1			4
*03	73	S	73	-0-	-0-	-0-	52	3	21	9	Y	19	20	1			3
*04	75	S	75	-0-	-0-	-0-	47	3	28	9	Y	25	21	1			7
*05	1905	S	1905	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	1706	1372	1			341
							1877	9									
*06	430	S	430	-0-	-0-	-0-	30	3	400	9	Y	364	605	1			100
*07	72	S	72	-0-	-0-	-0-	34	3	3	4	Y	32	129	1			3
							35	9									
*08	53	S	53	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	16	13	1			6
							8	4	18	9							
*09	68	S	68	-0-	-0-	-0-	39	3	1	4	Y	25	26	1			5
							28	9									
*10	70	S	70	-0-	-0-	-0-	35	3	2	4	Y	30	29	1			6
							33	9									
*11	82	S	82	-0-	-0-	-0-	50	3	1	4	Y	28	31	1			3
							31	9									
*12	75	S	75	-0-	-0-	-0-	45	3	1	4	Y	26	24	1			5
							29	9									
*01	77	S	77	-0-	-0-	-0-	46	3	31	9	Y	28	31	1			2

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

08	DLQ	G-10	29	-0-	29	363	29	2			Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	26	-0-	26	389	26	2			Y	-0-					2
10	402	R	13	-0-	-389	-0-	13	2			Y	-0-					2
11	90	#	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					2
12	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					2
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					2

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

08	DLQ	G-10	33	-0-	33	183	33	2			Y	-0-					7
09	DLQ	G-10	28	-0-	28	211	28	2			Y	-0-					7
10	232	R	21	-0-	-211	-0-	21	2			Y	-0-					7
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					7
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					7
*01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					7

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

08	DLQ	G-10	17	-0-	17	70	17	2			Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	66	-0-	66	136	66	2			Y	-0-					1
10	210	R	74	-0-	-136	-0-	74	2			Y	-0-					1
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
*01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
08	682	#	639	-0-	-43	-0-	624	2	15	9	Y	14	93	1			-0-
09	660	#	348	-0-	-312	-0-	345	2	3	9	Y	3					3
10	478	R	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	Y	6					9
11	570	#	459	-0-	-111	-0-	455	2	4	9	Y	4					13
12	589	#	391	-0-	-198	-0-	383	2	8	9	Y	7					20
01	589	#	468	-0-	-121	-0-	465	2	3	9	Y	3					23

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

08	DLQ G-10		129	-0-	129	569	129	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		128	-0-	128	697	128	2			Y	-0-					10
10	816	R	119	-0-	-697	-0-	119	2			Y	-0-					10
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

08	T. A.		86	-0-	86	442	85	2	1	9	Y	1					5
09	T. A.		85	-0-	85	527	84	2	1	9	Y	1					6
10	625	R	98	-0-	-527	-0-	96	2	2	9	Y	2					8
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2					10
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	Y	2					12
*01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					14

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

08	T. A.		54	-0-	54	212	54	2			Y	-0-					15
09	T. A.		57	-0-	57	269	57	2			Y	-0-					15
10	317	R	48	-0-	-269	-0-	48	2			Y	-0-					15
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					15

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

08	DLQ G-10		54	-0-	54	281	54	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		53	-0-	53	334	53	2			Y	-0-					10
10	394	R	60	-0-	-334	-0-	60	2			Y	-0-					10
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					10
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					10
*01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					10

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	T. A.		47	-0-	47	267	47	2			Y	-0-	20	1			4
09	T. A.		56	-0-	56	323	56	2			Y	-0-					4
10	436	R	113	-0-	-323	-0-	113	2			Y	-0-					4
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					4
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
*01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	73	-0-	73	400	72	2	1	9	Y	1	15	1			2
09	DLQ G-10	70	-0-	70	470	69	2	1	9	Y	1					3
10	547 R	77	-0-	-470	-0-	74	2	3	9	Y	3					6
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	67	2	2	9	Y	2					8
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	62	2	3	9	Y	3					11
*01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3					14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

08	DLQ G-10	59	-0-	59	313	59	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10	60	-0-	60	373	60	2			Y	-0-					17
10	440 R	67	-0-	-373	-0-	67	2			Y	-0-					17
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					17
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					17
*01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					17

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

08	DLQ G-10	371	-0-	371	1683	371	2			Y	-0-	4	1			3
09	DLQ G-10	376	-0-	376	2059	376	2			Y	-0-					3
10	2477 R	418	-0-	-2059	-0-	418	2			Y	-0-					3
11	360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					3
12	372 #	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					3
01	372 #	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

08	DLQ G-10	139	-0-	139	703	139	2			Y	-0-	2	1			6
09	DLQ G-10	145	-0-	145	848	145	2			Y	-0-					6
10	1036 R	188	-0-	-848	-0-	188	2			Y	-0-					6
11	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					6
12	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					6
*01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					6

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

08	DLQ G-10	144	-0-	144	868	143	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
09	DLQ G-10	129	-0-	129	997	129	2			Y	-0-					-0-
10	1157 R	160	-0-	-997	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

08	DLQ G-10	405	-0-	405	1810	404	2	1	9	Y	1	16	1			1
09	DLQ G-10	411	-0-	411	2221	410	2	1	9	Y	1					2
10	2647 R	426	-0-	-2221	-0-	426	2			Y	-0-					2
11	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					2
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					2
*01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3	9	Y	3					5

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

08	T. A.	109	-0-	109	330	105	2	4	9	Y	4					13
09	T. A.	107	-0-	107	437	103	2	4	9	Y	4					17
10	T. A.	104	-0-	104	541	98	2	6	9	Y	5					22
11	661 R	120	-0-	-541	-0-	114	2	6	9	Y	5					27
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	Y	5					32
*01	114 R	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3					35

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
08	DLQ G-10	88	-0-	88	494	87	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	DLQ G-10	88	-0-	88	582	88	2			Y	-0-					-0-
10	671 R	89	-0-	-582	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

08	DLQ G-10	253	-0-	253	1443	253	2			Y	-0-	2	1			2
09	DLQ G-10	249	-0-	249	1692	249	2			Y	-0-					2
10	1930 R	238	-0-	-1692	-0-	238	2			Y	-0-					2
11	270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-					2
12	279 #	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					2
01	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					2

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

08	DLQ G-10	98	-0-	98	511	98	2			Y	-0-					5
09	DLQ G-10	75	-0-	75	586	75	2			Y	-0-					5
10	664 R	78	-0-	-586	-0-	78	2			Y	-0-					5
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					5
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					5
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					5

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

08	DLQ G-10	711	-0-	711	3761	709	2	2	9	Y	2					11
09	DLQ G-10	677	-0-	677	4438	676	2	1	9	Y	1					12
10	5224 R	786	-0-	-4438	-0-	784	2	2	9	Y	2					14
11	813 R	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	Y	2					16
12	856 R	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	Y	3					19
*01	855 R	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3					22

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

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-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

08	DLQ G-10	153	-0-	153	784	153	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	129	-0-	129	913	129	2			Y	-0-					-0-
10	1072 R	159	-0-	-913	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

08	DLQ G-10	50	-0-	50	255	50	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10	48	-0-	48	303	48	2			Y	-0-					4
10	353 R	50	-0-	-303	-0-	50	2			Y	-0-					4
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					4
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					4
*01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	16	-0-	16	79	16	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10	15	-0-	15	94	15	2			Y	-0-					1
10	109 R	15	-0-	-94	-0-	15	2			Y	-0-					1
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					1
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					1
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					1

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

08	T. A.	29	-0-	29	264	29	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	28	-0-	28	292	28	2			Y	-0-					-0-
10	316 R	24	-0-	-292	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

08	DLQ G-10	163	-0-	163	743	163	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	175	-0-	175	918	175	2			Y	-0-					-0-
10	1102 R	184	-0-	-918	-0-	178	2	6	9	Y	5					5
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4					9
12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	114	2	6	9	Y	5					14
*01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	109	2	4	9	Y	4	13	1			5

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

08	DLQ G-10	83	-0-	83	376	81	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	DLQ G-10	72	-0-	72	448	71	2	1	9	Y	1					1
10	534 R	86	-0-	-448	-0-	84	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	84	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	1			2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-	1	1			8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					8
10	117 R	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					8
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	50	2	8	9	N	7					13
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	47	2	7	9	N	6					19
*10	62 #	53	-0-	-9	-0-	41	2	12	9	Y	11					30
*11	60 #	43	-0-	-17	-0-	39	2	4	9	Y	4	17	1			17
*12	62 #	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3	14	1			6
*01	62 #	49	-0-	-13	-0-	45	2	4	9	Y	4					10

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

08	DLQ G-10	72	-0-	72	350	70	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	DLQ G-10	66	-0-	66	416	65	2	1	9	Y	1					1
10	497 R	81	-0-	-416	-0-	79	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	69	2	3	9	Y	3	2	1			2

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

08	T. A.	5	-0-	5	125	2	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
10	165 R	40	-0-	-125	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

08	DLQ G-10	100	-0-	100	555	100	2			Y	-0-	1	1			3
09	DLQ G-10	101	-0-	101	656	101	2			Y	-0-					3
10	769 R	113	-0-	-656	-0-	113	2			Y	-0-					3
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					3
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					3
*01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					3

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

08	DLQ G-10	74	-0-	74	118	74	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10	62	-0-	62	180	62	2			Y	-0-					3
10	223 R	43	-0-	-180	-0-	43	2			Y	-0-					3
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					3
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
*01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	632	-0-	632	2781	630	2	2	9	Y	2					18
09	DLQ G-10	604	-0-	604	3385	601	2	3	9	Y	3					21
10	4083 R	698	-0-	-3385	-0-	695	2	3	9	Y	3					24
11	722 R	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	Y	3					27
12	659 R	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	Y	3					30
01	558 #	556	-0-	-2	-0-	553	2	3	9	Y	3					33

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7950 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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

08	837 #	653	-0-	-184	-0-	617	3	36	9	N	33					152
09	780 #	500	-0-	-280	-0-	465	3	35	9	N	32					184
10	979 R	979	-0-	-0-	-0-	885	3	94	9	N	85					269
11	775 R	775	-0-	-0-	-0-	679	3	96	9	N	87	183	1			173
12	845 R	845	-0-	-0-	-0-	737	3	108	9	N	98					271
01	992 #	857	-0-	-135	-0-	721	3	136	9	N	124	179	1			216

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 5700

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

OXY USA INC. 630591

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D 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
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					182
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					182
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					182
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					182
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					182
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					76
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	192	1			49
11	0		533	-0-	533	533	56	1	165	3	Y	284	190	1			143
							312	9									
12	0		179	-0-	179	712	33	1	33	3	Y	103	201	1			45
							113	9									
01	0		360	-0-	360	1072	50	1	104	3	Y	187	92	1			140
							206	9									

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					61
*07	0		96	-0-	96	96	87	1	9	9	Y	8					69
*08	0		99	-0-	99	195	87	1	12	9	Y	11					80
*09	0		143	-0-	143	338	84	1	59	9	Y	54					134
*10	0		474	-0-	474	812	87	1	55	3	Y	302	346	1			90
							332	9									
11	0		283	-0-	283	1095	28	1	84	3	Y	155	167	1			78
							171	9									
12	0		264	-0-	264	1359	54	1	54	3	Y	142	158	1			62
							156	9									
01	0		218	-0-	218	1577	36	1	75	3	Y	97	86	1			73
							107	9									

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985

COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	936	R	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	Y	5	3	1			6
09	648	R	648	-0-	-0-	-0-	644	3	4	9	Y	4	9	1			1
10	589	#	560	-0-	-29	-0-	558	3	2	9	Y	2					3
11	570	#	486	-0-	-84	-0-	476	3	10	9	Y	9	4	1			8
12	589	#	420	-0-	-169	-0-	417	3	3	9	Y	3	8	1			3
01	589	#	165	-0-	-424	-0-	161	3	4	9	Y	4	3	1			4

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	269	-0-	-72	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		274	-0-	274	551	274	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		237	-0-	237	788	237	3			Y	-0-					-0-
*01	1028	R	240	-0-	-788	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	177	-0-	177	177	177	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	269	92	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	121	-0-	121	390	121	3			Y	-0-					-0-
*01	488 R	98	-0-	-390	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

08	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	81	-0-	81	172	81	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	100	-0-	100	272	100	3			Y	-0-					-0-
*01	359 R	87	-0-	-272	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

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-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

08	248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10	287	-0-	287	287	280	3	7	9	Y	6	1	1			5
11	DLQ G-10	286	-0-	286	573	277	3	9	9	Y	8	7	1			6
12	DLQ G-10	326	-0-	326	899	316	3	10	9	Y	9	10	1			5
*01	1201 R	302	-0-	-899	-0-	292	3	10	9	Y	9	10	1			4

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

08	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	256	-0-	-44	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	250	-0-	250	510	250	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	275	-0-	275	785	275	3			Y	-0-					-0-
*01	1056 R	271	-0-	-785	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	133	-0-	133	309	133	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	154	-0-	154	463	154	3			Y	-0-					-0-
*01	616 R	153	-0-	-463	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	165	-0-	165	365	165	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	88	-0-	88	453	88	3			Y	-0-					-0-
*01	545 R	92	-0-	-453	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	250	3	14	9	Y	13	20	1			14
09	275 R	275	-0-	-0-	-0-	241	3	34	9	Y	31	33	1			12
10	DLQ G-10	295	-0-	295	295	276	3	19	9	Y	17	20	1			9
11	DLQ G-10	242	-0-	242	537	224	3	18	9	Y	16	14	1			11
12	DLQ G-10	222	-0-	222	759	216	3	6	9	Y	5	15	1			1
*01	986 R	227	-0-	-759	-0-	221	3	6	9	Y	5	3	1			3

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

08	279 N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	0	272	-0-	272	272	20	1	252	3	Y	-0-					-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488 N	1175	-0-	-313	-0-	1175	2		N	-0-			135
09	1290 N	680	-0-	-610	-0-	680	2		N	-0-			135
10	1240 N	752	-0-	-488	-0-	752	2		N	-0-			135
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			135
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			135
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

08	DLQ G-10	234	-0-	234	1215	234	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	217	-0-	217	1432	217	2		Y	-0-			-0-
10	1639 R	207	-0-	-1432	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
12	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
*01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2019

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

08	DLQ G-10	132	-0-	132	664	132	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	136	-0-	136	800	136	2		Y	-0-			-0-
10	1062 R	262	-0-	-800	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
*01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2019

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2019

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

08	DLQ G-10	140	-0-	140	718	138	2	2	9	Y	2	2	1			5
09	DLQ G-10	149	-0-	149	867	147	2	2	9	Y	2	2	1			5
10	1026 R	159	-0-	-867	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			5
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1			5
12	147 R	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2					7
*01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	Y	3	4	1			6

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

08	DLQ G-10	181	-0-	181	832	177	2	4	9	Y	4	5	1			6
09	DLQ G-10	248	-0-	248	1080	244	2	4	9	Y	4	4	1			6
10	1314 R	234	-0-	-1080	-0-	230	2	4	9	Y	4	4	1			6
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4	4	1			6
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	Y	4					10
*01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	178	2	6	9	Y	5	8	1			7

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

08	DLQ G-10	92	-0-	92	469	92	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10	85	-0-	85	554	85	2			Y	-0-					6
10	637 R	83	-0-	-554	-0-	83	2			Y	-0-					6
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					6
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					6
*01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					6

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

08	248 #	113	-0-	-135	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1			3
09	240 #	133	-0-	-107	-0-	131	2	2	9	N	2	2	1			3
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1			3
11	149 R	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	2	1			3
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					5
*01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	4	1			4

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 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
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	54	-0-	54	116	54	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71	187	71	3			Y	-0-					-0-
*01	247 R	60	-0-	-187	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540 R	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	Y	3	7	1			4
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	593	3	7	9	Y	6	7	1			3
10	DLQ G-10	210	-0-	210	210	196	3	14	9	Y	13	5	1			11
11	DLQ G-10	542	-0-	542	752	536	3	6	9	Y	5	13	1			3
12	DLQ G-10	522	-0-	522	1274	514	3	8	9	Y	7	6	1			4
*01	1878 R	604	-0-	-1274	-0-	589	3	15	9	Y	14	10	1			8

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
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-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	178	-0-	178	178	178	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	152	-0-	152	330	152	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	180	-0-	180	510	180	3			Y	-0-					-0-
*01	684 R	174	-0-	-510	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	Y	8					77
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	Y	2					79
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					79
11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	391	3	36	9	Y	33	92	1			20
12	414	R	414	-0-	-0-	-0-	406	3	8	9	Y	7					27
*01	397	R	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	Y	8					35

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	Y	8					77
09	328	R	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3	9	Y	3					80
10	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					80
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	391	3	35	9	Y	32	92	1			20
12	415	R	415	-0-	-0-	-0-	407	3	8	9	Y	7					27
01	403	#	397	-0-	-6	-0-	388	3	9	9	Y	8					35

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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					234
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	170	1			71
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					73
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2573	N	1297	-0-	-1276	-0-	418	2	824	3	Y	50	34	0			39
							55	9									
09	1800	N	1160	-0-	-640	-0-	190	2	633	3	Y	34	35	0			38
							300	4	37	9							
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	108	1	324	2	Y	81	84	0			35
							892	3	118	4							
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	106	1	242	2	Y	83	50	0			68
							783	3	105	4							
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	375	2	Y	86	113	0			41
							1070	3	95	9							
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	113	1	419	2	Y	71	53	0			59
							887	3	78	4							

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

08	930	N	486	-0-	-444	-0-	154	2	304	3	Y	25	17	0			19
							28	9									
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	70	2	232	3	Y	15	18	0			16
							110	4	17	9							
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	Y	27	31	0			12
							319	3	42	4							
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	34	1	77	2	Y	28	17	0			23
							250	3	34	4							
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	Y	29	38	0			14
							347	3	32	9							
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	142	2	Y	24	18	0			20
							301	3	27	4							

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6776	3	173	9	N	157	183	1	11	8	103
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5236	3	111	9	N	101	6	8			198
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5380	3	106	9	N	96	187	1	6	8	101
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5933	3	116	9	N	105	2	8			204
12	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6609	3	161	9	N	146	175	1	33	8	142
*01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7137	3	124	9	N	113					255

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

08	465	N	340	-0-	-125	-0-	304	3	36	9	N	33					261
09	390	N	186	-0-	-204	-0-	171	3	15	9	N	14					275
10	403	N	78	-0-	-325	-0-	64	3	14	9	N	13	181	1			107
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	264	3	23	9	N	21					128
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	310	3	11	9	N	10					138
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2					140

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

08	7130	X	6246	-0-	-884	-0-	6110	3	136	9	Y	124	124	1			100
09	6900	X	5597	-0-	-1303	-0-	5503	3	94	9	Y	85	119	1			66
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7372	3	105	9	Y	95	93	1			68
11	6090	X	5243	-0-	-847	-0-	5141	3	102	9	Y	93	90	1			71
12	6231	X	5390	-0-	-841	-0-	5262	3	128	9	Y	116	102	1			85
01	6448	X	6364	-0-	-84	-0-	6272	3	92	9	Y	84	112	1			57

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC 698846
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1732	3	30	9	N	27			146
09	1680	N	1091	-0-	-589	-0-	1036	3	55	9	N	50			196
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1740	3	15	9	N	14			210
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	3	33	9	N	30			240
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1744	3	33	9	N	30			270
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			270

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

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-

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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-			-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	23	-0-	-1062	-0-	22	3	1	9	N	1					107
09	1050 N	499	-0-	-551	-0-	498	3	1	9	N	1					108
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	3	2	9	N	2					110
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	3	1	9	N	1					111
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	3	1	9	N	1					112
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					112

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	9 #	NO RPT	-0-	-9	-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
08	775 #	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	750 #	173	-0-	-577	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	775 #	4	-0-	-771	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	589 #	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 #	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
01	14B2 EXT	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	142	1		28
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	204	2	12 9	N	11				39
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3 9	N	3				42
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3 9	N	3				45
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	826	2	12 9	N	11				56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

08		46252 X	41764	-0-	-4488	-0-	41764	2			Y	-0-					-0-
09		43710 X	18841	-0-	-24869	-0-	18841	2			Y	-0-					-0-
10		45167 X	37385	-0-	-7782	-0-	37385	2			Y	-0-					-0-
11		43710 X	37228	-0-	-6482	-0-	37228	2			Y	-0-					-0-
12		42253 X	36703	-0-	-5550	-0-	36703	2			Y	-0-					-0-
01		41757 X	40623	-0-	-1134	-0-	40623	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	123	3	33	9	Y	30					144
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	112	3	32	9	Y	29					173
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	97	3	26	9	Y	24	166	1			31
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	104	3	33	9	Y	30					61
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	126	3	31	9	Y	28					89
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	126	3	31	9	Y	28					117
*08	DLQ G-10	147	-0-	147	147	119	3	28	9	Y	25					142
*09	DLQ G-10	103	-0-	103	250	69	3	34	9	Y	31					173
*10	DLQ G-10	97	-0-	97	347	73	3	24	9	Y	22	160	1			35
*11	T. A.	144	-0-	144	491	113	3	31	9	Y	28					63
*12	T. A.	142	-0-	142	633	111	3	31	9	Y	28					91
01	T. A.	106	-0-	106	739	106	3			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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-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

08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	231	3	5	4	N	84	74	1			115
						92	9									
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	35	3	133	4	N	52	71	1			96
						57	9									
10	341 N	210	-0-	-131	-0-	145	3	25	4	N	36	69	1			63
						40	9									
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	206	3	16	4	N	60					123
						66	9									
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	212	3	15	4	N	62	131	1			54
						68	9									
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	210	3	76	9	N	69	74	1			49

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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-

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
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-

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

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			75
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			37
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			37
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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

08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-			-0-
09	990 N	428	-0-	-562	-0-	428	3	N	-0-			-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			-0-
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

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-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 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
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-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES) 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

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

08	1426 N	969	-0-	-457	-0-	969	3		N	-0-			-0-
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	3		N	-0-			-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
11	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3		N	-0-			-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
*01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981

PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30101	X	1863	-0-	-28238	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
10	28601	X	28601	-0-	-0-	-0-	28601	2			N	-0-					-0-
11	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-	35640	2			N	-0-					-0-
12	30678	X	30678	-0-	-0-	-0-	30678	2			N	-0-					-0-
*01	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-	32435	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLAT CREEK RESOURCES, LLC 271649
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

08	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	465	N	173	-0-	-292	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

08	49933	X	49933	-0-	-0-	-0-	49933	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2698	-0-	-1172	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2076	-0-	-1923	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	32	32	8			-0-
12	3999	X	3373	-0-	-626	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	1698	-0-	-2301	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	32240 X	18443	-0-	-13797	-0-	18443	2		N	-0-			-0-
09	36491 X	36491	-0-	-0-	-0-	36491	2		N	-0-			-0-
10	33772 X	33772	-0-	-0-	-0-	33772	2		N	-0-			-0-
11	35139 X	35139	-0-	-0-	-0-	35139	2		N	-0-			-0-
12	41475 X	41475	-0-	-0-	-0-	41475	2		N	-0-			-0-
*01	47301 X	47301	-0-	-0-	-0-	47301	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

08	5363 X	2639	-0-	-2724	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
09	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2		N	-0-			-0-
10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2		N	-0-			-0-
11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2		N	-0-			-0-
12	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2		N	-0-			-0-
*01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

08	48806 X	48806	-0-	-0-	-0-	48806	2		N	-0-			-0-
09	95356 X	95356	-0-	-0-	-0-	95356	2		N	-0-			-0-
10	68095 X	68095	-0-	-0-	-0-	68095	2		N	-0-			-0-
11	78999 X	78999	-0-	-0-	-0-	78999	2		N	-0-			-0-
12	78085 X	78085	-0-	-0-	-0-	78085	2		N	-0-			-0-
*01	68399 X	68399	-0-	-0-	-0-	68399	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

08	3751 X	2275	-0-	-1476	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
12	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2		N	-0-			-0-
*01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

08	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2		N	-0-			-0-
09	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2		N	-0-			-0-
10	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2		N	-0-			-0-
11	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2		N	-0-			-0-
12	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2		N	-0-			-0-
*01	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	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 #: 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
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	9897	-0-	6797	6797	9897	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2819	-0-	-181	6616	2819	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2520	-0-	-580	6036	2520	2			N	-0-					-0-
*01	8264	X	2228	-0-	-6036	-0-	2228	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	470	-0-	-670	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	329	-0-	-849	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	10	-0-	-2540	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

08	1829	X	1037	-0-	-792	-0-	386	1	651	3	N	-0-					-0-
09	1770	X	1119	-0-	-651	-0-	20	1	1099	3	N	-0-					-0-
10	1519	X	1199	-0-	-320	-0-	117	1	1082	3	N	-0-					-0-
11	1470	X	1356	-0-	-114	-0-	115	1	1241	3	N	-0-					-0-
12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1300	3	N	-0-					-0-
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	162	1	1338	3	N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

08	844	X	844	-0-	-0-	-0-	129	1	715	3	N	-0-					1
09	750	X	21	-0-	-729	-0-	1	1	20	3	N	-0-					1
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	722	1	3323	3	N	-0-					1
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					1
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					1
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	N	-0-					1

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

08	1488	X	805	-0-	-683	-0-	300	1	505	3	N	-0-					10
09	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	206	1	11512	3	N	-0-					10
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	682	1	6318	3	N	-0-					10
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	389	1	4222	3	N	-0-					10
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	149	1	3497	3	N	-0-					10
01	5022	X	2749	-0-	-2273	-0-	298	1	2451	3	N	-0-					10

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	1161	1	1954	3	N	-0-			-0-
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	53	1	2958	3	N	-0-			-0-
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	298	1	2763	3	N	-0-			-0-
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	246	1	2678	3	N	-0-			-0-
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	140	1	3266	3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3515	-0-	415	415	380	1	3135	3	N	-0-			-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

08	2666 X	2582	-0-	-84	-0-	962	1	1620	3	N	-0-			-0-
09	2580 X	2236	-0-	-344	-0-	39	1	2197	3	N	-0-			-0-
10	2573 X	2367	-0-	-206	-0-	230	1	2137	3	N	-0-			-0-
11	2490 X	1758	-0-	-732	-0-	1758	4			N	-0-			-0-
12	2573 X	1342	-0-	-1231	-0-	55	1	1287	3	N	-0-			-0-
*01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	201	1	1658	3	N	-0-			-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

08	1612 X	453	-0-	-1159	-0-	169	1	284	3	N	-0-			-0-
09	510 X	439	-0-	-71	-0-	8	1	431	3	N	-0-			-0-
10	682 X	498	-0-	-184	-0-	48	1	450	3	N	-0-			-0-
11	600 X	479	-0-	-121	-0-	40	1	439	3	N	-0-			-0-
12	620 X	434	-0-	-186	-0-	18	1	416	3	N	-0-			-0-
01	465 X	331	-0-	-134	-0-	36	1	295	3	N	-0-			-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

08	186 X	145	-0-	-41	-0-	54	1	91	3	N	-0-			-0-
09	180 X	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10	186 X	86	-0-	-100	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-
11	150 X	57	-0-	-93	-0-	57	4			N	-0-			-0-
12	155 X	104	-0-	-51	-0-	4	1	100	3	N	-0-			-0-
01	155 X	105	-0-	-50	-0-	11	1	94	3	N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

08	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	2585	1	4351	3	N	-0-			-0-
09	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	127	1	7057	3	N	-0-			-0-
10	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	876	1	8113	3	N	-0-			-0-
11	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	764	1	8295	3	N	-0-			-0-
12	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	409	1	9582	3	N	-0-			-0-
*01	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	1030	1	8493	3	N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
08	124	X	50	-0-	-74	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-
							42	4							
09	120	X	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	93	X	27	-0-	-66	-0-	27	4			N	-0-			-0-
11	60	X	31	-0-	-29	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
							16	4							
12	62	X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
01	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	4			N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	351	1	1950	3	N	-0-			-0-
09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	89	1	1988	3	N	-0-			-0-
10	1178	X	221	-0-	-957	-0-	39	1	182	3	N	-0-			-0-
11	1140	X	587	-0-	-553	-0-	587	3			N	-0-			-0-
12	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
*01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	1247	3	N	-0-			-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

08	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	5363	1	4984	3	N	-0-			161
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	2063	1	5305	3	N	-0-			161
10	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	4401	1	4652	3	N	-0-			161
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1941	1	4564	3	N	-0-			161
12	6541	X	3178	-0-	-3363	-0-	974	1	2204	3	N	-0-			161
*01	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	4714	1	4341	3	N	-0-			161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

08	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	4450	1	7489	3	N	-0-			40
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	188	1	10473	3	N	-0-			40
10	12803	X	11337	-0-	-1466	-0-	1104	1	10233	3	N	-0-			40
11	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	1012	1	10988	3	N	-0-			40
12	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	507	1	11880	3	N	-0-			40
01	11935	X	10575	-0-	-1360	-0-	157	1	10418	3	N	-0-			40

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	652	1	1097	3	N	-0-			-0-
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	51	1	2852	3	N	-0-			-0-
10	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	158	1	1466	3	N	-0-			-0-
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	179	1	1940	3	N	-0-			-0-
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	86	1	2032	3	N	-0-			-0-
*01	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	229	1	1889	3	N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

08	372	N	213	-0-	-159	-0-	79	1	134	3	N	-0-			-0-
09	480	N	245	-0-	-235	-0-	4	1	241	3	N	-0-			-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	522	3	N	-0-			-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	618	3	N	-0-			-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	N	-0-			-0-
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	161	1	1328	3	N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	4096	1	6893	3	N	-0-			33
09	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	237	1	13237	3	N	-0-			33
10	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	1253	1	11610	3	N	-0-			33
11	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	992	1	10768	3	N	-0-			33
12	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	482	1	11301	3	N	-0-			33
*01	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	1208	1	9958	3	N	-0-			33

RECOVERY OPERATING LP 696542
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

*06	0		-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			21
08	0		-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			21
09	0		-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			21
10	0		-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			21
*11	0		-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			21
12	0		-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-			21
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926					N	-0-			47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3926					N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017 - P/A 10/25/17

VICTERRA ENERGY, LLC 885213
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

08	84754	X	-0-	-0-	-84754	-0-					N	-0-			35
09	82020	X	-0-	-0-	-82020	-0-					N	-0-			35
10	84754	X	-0-	-0-	-84754	-0-					N	-0-			35
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 3850 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	2573 #	2403	-0-	-170	-0-	1845	2	558	9	N	507	249	1			573
09	2490 #	1314	-0-	-1176	-0-	1236	2	78	9	N	71	294	1			350
10	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	1838	2	656	9	N	596	502	1			444
11	2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	2160	2	428	9	N	389	537	1			296
12	2418 #	2061	-0-	-357	-0-	1665	2	396	9	N	360	360	1			296
01	2480 #	1810	-0-	-670	-0-	1345	2	465	9	N	423	515	1			204

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					30
10	1333 X	110	-0-	-1223	-0-	110	2			Y	-0-					30
11	90 X	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					30
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					30
*01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					15
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					15
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					15
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	122	2	1	9	Y	1					16

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 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
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	301	1	2616	2	N	-0-			1
09	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	127	1	1030	2	N	-0-			1
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	2	N	-0-			1
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	92	1	543	2	N	-0-			1
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	177	1	1063	2	N	-0-			1
*01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	257	1	1360	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

08	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	79	1	16086	2	N	-0-			53
09	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	150	1	18983	2	N	-0-			53
10	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	117	1	14898	2	N	-0-			53
11	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	150	1	17293	2	N	-0-			53
12	19778	X	16382	-0-	-3396	-0-	155	1	16227	2	N	-0-			53
01	19778	X	16435	-0-	-3343	-0-	155	1	16280	2	N	-0-			53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-			-0-
09	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-			-0-
10	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-			-0-
11	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-			-0-
12	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-			-0-
*01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	885	1	7243	2	Y	-0-			-0-
09	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	2383	1	18175	2	Y	-0-			-0-
10	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	2024	1	10391	2	Y	-0-			-0-
11	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	1971	1	11014	2	Y	-0-			-0-
12	21235	X	20929	-0-	-306	-0-	3115	1	17814	2	Y	-0-			-0-
01	21235	X	13889	-0-	-7346	-0-	2289	1	11600	2	Y	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 #	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	570 #	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	589 #	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	558 #	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

08	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	465 #	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	450 #	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
12	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
*01	924 R	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	331	2	24	9	Y	22	31	1			29
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	274	2	12	9	Y	11					40
10	403 #	237	-0-	-166	-0-	228	2	9	9	Y	8	11	1			37
11	390 #	338	-0-	-52	-0-	327	2	11	9	Y	10					47
12	485 R	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	Y	11	24	1			34
*01	705 R	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12	9	Y	11	13	1			32

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	66	2	24	9	Y	22	31	1			25
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	55	2	12	9	Y	11					36
10	155 #	55	-0-	-100	-0-	46	2	9	9	Y	8	11	1			33
11	150 #	76	-0-	-74	-0-	65	2	11	9	Y	10					43
12	155 #	107	-0-	-48	-0-	95	2	12	9	Y	11	24	1			30
*01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	138	2	12	9	Y	11	13	1			28

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

08	269 R	269	-0-	-0-	-0-	221	2	48	9	Y	44	63	1			38
09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	183	2	25	9	Y	23					61
10	434 #	170	-0-	-264	-0-	152	2	18	9	Y	16	22	1			55
11	420 #	241	-0-	-179	-0-	218	2	23	9	Y	21					76
12	434 #	339	-0-	-95	-0-	315	2	24	9	Y	22	48	1			50
*01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	462	2	25	9	Y	23	27	1			46

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

08	269 R	269	-0-	-0-	-0-	221	2	48	9	Y	44	63	1			49
09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	183	2	25	9	Y	23					72
10	434 #	170	-0-	-264	-0-	152	2	18	9	Y	16	23	1			65
11	420 #	241	-0-	-179	-0-	218	2	23	9	Y	21					86
12	434 #	339	-0-	-95	-0-	315	2	24	9	Y	22	48	1			60
*01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	462	2	25	9	Y	23	27	1			56

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

08	379 R	379	-0-	-0-	-0-	331	2	48	9	Y	44	63	1			52
09	299 R	299	-0-	-0-	-0-	274	2	25	9	Y	23					75
10	620 #	246	-0-	-374	-0-	228	2	18	9	Y	16	23	1			68
11	600 #	350	-0-	-250	-0-	327	2	23	9	Y	21					89
12	620 #	134	-0-	-486	-0-	122	2	12	9	Y	11	25	1			75
01	372 #	180	-0-	-192	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1			75

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	110	2	48	9	Y	44	63	1			32
09	116	R	116	-0-	-0-	-0-	91	2	25	9	Y	23					55
10	248	#	94	-0-	-154	-0-	76	2	18	9	Y	16	23	1			48
11	240	#	132	-0-	-108	-0-	109	2	23	9	Y	21					69
12	248	#	182	-0-	-66	-0-	158	2	24	9	Y	22	48	1			43
*01	256	R	256	-0-	-0-	-0-	231	2	25	9	Y	23	27	1			39

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

08	3111	R	3111	-0-	-0-	-0-	3089	1	22	9	N	20					80
09	3035	R	3035	-0-	-0-	-0-	3016	2	19	9	N	17					97
10	3055	R	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					97
11	3256	R	3256	-0-	-0-	-0-	3245	2	11	9	N	10					107
12	3478	R	3478	-0-	-0-	-0-	3450	2	28	9	N	25					132
01	2418	#	2241	-0-	-177	-0-	2238	2	3	9	N	3					135

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

08	8587	X	4595	-0-	-3992	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
09	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8446	-0-	-141	-0-	8446	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	5495	-0-	-2365	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
12	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16665	3			N	-0-					-0-
01	15159	X	12606	-0-	-2553	-0-	12606	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

08	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	13653	3	1467	9	N	1334	1354	1			499
09	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	13797	3	1474	9	N	1340	1547	1			292
10	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	14550	3	1408	9	N	1280	1188	1			384
11	14610	X	10783	-0-	-3827	-0-	9802	3	981	9	N	892	805	1			471
12	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	17581	3	1531	9	N	1392	1602	1			261
01	15097	X	12876	-0-	-2221	-0-	11763	3	1113	9	N	1012	1003	1			270

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	811	3	9	9	N	8	40	1			14
09	976	R	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	N	11					25
10	837	#	759	-0-	-78	-0-	750	3	9	9	N	8					33
11	810	#	386	-0-	-424	-0-	378	3	8	9	N	7					40
12	1023	#	462	-0-	-561	-0-	447	3	15	9	N	14	38	1			16
01	1023	#	484	-0-	-539	-0-	474	3	10	9	N	9					25

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

08	620 #	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-			137
09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			137
10	620 #	573	-0-	-47	-0-	573	3		N	-0-			137
11	600 #	363	-0-	-237	-0-	363	3		N	-0-			137
12	620 #	206	-0-	-414	-0-	206	3		N	-0-			137
01	620 #	318	-0-	-302	-0-	318	3		N	-0-			137

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		Y	-0-			3
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3		Y	-0-			3
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-	3	1	-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-			-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		Y	-0-			-0-

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

08	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3		Y	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
10	589 N	394	-0-	-195	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
12	496 N	294	-0-	-202	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

08	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	1768 R	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*01	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	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

08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1263	3	9	9	Y	8	7	0			3
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	Y	4	6	0			1
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1183	3	10	9	Y	9	8	0			2
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1208	3	9	9	Y	8	8	0			2
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1241	3	9	9	Y	8	7	0			3
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	3	8	9	Y	7	6	0			4

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

08	372 N	362	-0-	-10	-0-	354	3	8	9	Y	7	7	0			2
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	317	3	3	9	Y	3	4	0			1
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	578	3	8	9	Y	7	6	0			2
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	442	3	7	9	Y	6	6	0			2
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	6	0			2
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	386	3	7	9	Y	6	6	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

08	186 N	172	-0-	-14	-0-	164	3	8	9	Y	7	7	0			2
09	180 N	83	-0-	-97	-0-	80	3	3	9	Y	3	4	0			1
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	Y	7	6	0			2
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	168	3	7	9	Y	6	6	0			2
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	Y	6	6	0			2
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	151	3	7	9	Y	6	6	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	780	3	9	9	Y	8	7	0			5
09	840 N	401	-0-	-439	-0-	397	3	4	9	Y	4	5	0			4
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	736	3	9	9	Y	8	10	0			2
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	847	3	11	9	Y	10	8	0			4
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1290	3	12	9	Y	11	8	0			7
*01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1291	3	10	9	Y	9	10	0			6

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	897	3	31	9	Y	28	25	0			17
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	461	3	463	4	Y	12	16	0			13
							13	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	821	3	6	4	Y	29	36	0			6
							32	9									
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	658	3	69	4	Y	36	27	0			15
							40	9									
12	930	N	725	-0-	-205	-0-	671	3	15	4	Y	35	27	0			23
							39	9									
01	868	N	681	-0-	-187	-0-	611	3	33	4	Y	34	36	0			21
							37	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	3	9	9	Y	8	6	0			5
09	660	N	336	-0-	-324	-0-	332	3	4	9	Y	4	5	0			4
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	10	0			2
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	Y	10	8	0			4
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	695	3	12	9	Y	11	8	0			7
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	691	3	10	9	Y	9	10	0			6

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
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-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	3	9	9	Y	8	6	0			5
09	900	N	465	-0-	-435	-0-	461	3	4	9	Y	4	5	0			4
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	3	9	9	Y	8	10	0			2
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	3	11	9	Y	10	8	0			4
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	3	12	9	Y	11	8	0			7
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	856	3	10	9	Y	9	10	0			6

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	7	0			3
09	750	N	383	-0-	-367	-0-	379	3	4	9	Y	4	6	0			1
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	3	10	9	Y	9	8	0			2
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8	8	0			2
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	3	9	9	Y	8	7	0			3
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	762	3	8	9	Y	7	6	0			4

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

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-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

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-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

08	310	N	275	-0-	-35	-0-	243	3	32	9	Y	29	33	0			10
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	150	3	134	4	Y	29	30	0			9
							32	9									
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	74	3	34	9	Y	31	33	0			7
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	204	3	16	4	Y	55	48	0			14
							61	9									
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	205	3	3	4	Y	54	47	0			21
							59	9									
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	275	3	9	4	Y	25	32	0			14
							28	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1672	3	31	9	Y	28	25	0			10
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	557	3	544	4	Y	15	20	0			5
							17	9									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1550	3	17	4	Y	32	30	0			7
							35	9									
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1626	3	149	4	Y	28	28	0			7
							31	9									
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1638	3	31	4	Y	28	24	0			11
							31	9									
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1279	3	57	4	Y	44	30	0			25
							48	9									

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
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-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	791	2	28	9	Y	25	29	1			24
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	772	2	22	9	Y	20	26	1			18
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	785	2	22	9	Y	20	27	1			11
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	746	2	24	9	Y	22					33
12	806 N	783	-0-	-23	-0-	757	2	26	9	Y	24	28	1			29
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	748	2	28	9	Y	25	30	1			24

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	270 N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					22
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					22
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					22
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					22
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					22
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

08	3813 X	3325	-0-	-488	-0-	3290	3	35	9	Y	32					110
09	3690 X	3476	-0-	-214	-0-	3443	3	33	9	Y	30					140
10	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3238	3	34	9	Y	31	150	1			21
11	3210 X	2988	-0-	-222	-0-	2956	3	32	9	Y	29					50
12	3596 X	3459	-0-	-137	-0-	3439	3	20	9	Y	18					68
01	3596 X	3172	-0-	-424	-0-	3159	3	13	9	Y	12					80

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	93 N	29	-0-	-64	-0-	28	3	1	9	Y	1					11
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	41	3	1	9	Y	1					12
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	30	3	1	9	Y	1	2	1			11
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					11
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	Y	1					12
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					12

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

08	279 N	246	-0-	-33	-0-	244	3	2	9	Y	2					17
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	150	3	1	9	Y	1					18
10	279 N	137	-0-	-142	-0-	136	3	1	9	Y	1	6	1			13
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	124	3	1	9	Y	1					14
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	58	3	1	9	Y	1					15
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1					16

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

08	186 N	85	-0-	-101	-0-	85	3			Y	-0-					92
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					92
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					92
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					92
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					92
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					92

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					42
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			Y	-0-					42
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			Y	-0-					42
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					42
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					42
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					42

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	519	-0-	-171	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	Y	2					132
09	930	N	635	-0-	-295	-0-	634	2	1	9	Y	1					133
10	961	N	883	-0-	-78	-0-	882	2	1	9	Y	1					134
11	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			Y	-0-					134
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					135
01	868	N	863	-0-	-5	-0-	861	2	2	9	Y	2					137

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	4			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	3			Y	-0-					-0-
09	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3			Y	-0-					-0-
10	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	3			Y	-0-					-0-
11	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	3			Y	-0-					-0-
12	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	3			Y	-0-					-0-
*01	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	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

08	34100 X	31872	-0-	-2228	-0-	31863	3	9	9	Y	8					54
09	30807 X	30807	-0-	-0-	-0-	30806	3	1	9	Y	1					55
10	33276 X	33276	-0-	-0-	-0-	33246	3	30	9	Y	27					82
11	31258 X	31258	-0-	-0-	-0-	31257	3	1	9	Y	1	14	7			69
12	32169 X	32169	-0-	-0-	-0-	32162	3	7	9	Y	6					75
01	33263 X	31850	-0-	-1413	-0-	31846	3	4	9	Y	4					79

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22330	N	22330	-0-	-0- B	-0-	22318	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	19658	N	19658	-0-	-0- B	-0-	19656	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	20801	N	17229	-0-	-3572 B	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
11	20130	N	17081	-0-	-3049 B	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
12	20305	N	18924	-0-	-1381 B	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
*01	17482	N	17482	-0-	-0- B	-0-	17482	2			N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

08	1820	R	1820	-0-	-0- B	-0-	1811	3	9	9	Y	8					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2299	-0-	-221 B	-0-	2299	3			Y	-0-					44
10	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2150	3	30	9	Y	27					71
11	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2347	3	1	9	Y	1	12	7			60
12	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2400	3	4	9	Y	4					64
*01	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2400	3	1	9	Y	1					65

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

08	26939		22499	-0-	-4440 B	-28596	22499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -27333 CANCELLED UNDERAGE -> -1263																	
09	26070		29379	-0-	3309 B	-24024	29379	3			N	-0-					-0-
10	25349		29392	-0-	4043 B	-19981	29392	3			N	-0-					-0-
11	26070		29091	-0-	3021 B	-16960	29091	3			N	-0-					-0-
12	26939		29724	-0-	2785 B	-14175	29724	3			N	-0-					-0-
01	26939		28557	-0-	1618 B	-12557	28557	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

08	3460	N	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	3			Y	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3656	N	3656	-0-	-0- B	-0-	3656	3			Y	-0-	22	1			16
10	3745	N	3745	-0-	-0- B	-0-	3741	3	4	9	Y	4	12	1			8
11	3360	N	3305	-0-	-55 B	-0-	3304	3	1	9	Y	1	6	1			3
12	3782	N	3483	-0-	-299 B	-0-	3479	3	4	9	Y	4	2	1			5
*01	4210	N	4210	-0-	-0- B	-0-	4208	3	2	9	Y	2	3	1			4

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14074 #	4454	-0-	-9620	-0-	4454	3			N	-0-					51
09	11370 #	4271	-0-	-7099	-0-	4269	3	2	9	N	2					53
10	6979 R	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					53
11	4320 #	2669	-0-	-1651	-0-	2669	3			N	-0-					53
*12	6330 R	6330	-0-	-0-	-0-	6313	3	17	9	N	15					68
01	6975 #	3299	-0-	-3676	-0-	3299	3			N	-0-					68

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

08	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6407	2	11	9	N	10					147
09	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5672	2	6	9	N	5					152
10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5765	2	6	9	N	5					157
11	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5989	2	15	9	N	14					171
12	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					171
*01	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7272	2	76	9	N	69	174	1			66

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					22
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	4	7			18
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					18
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					18

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

08	35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	35429	3	1	9	Y	1					67
09	34862 X	34862	-0-	-0-	-0-	34855	3	7	9	Y	6					73
10	36766 X	35023	-0-	-1743	-0-	35017	3	6	9	Y	5	3	8			75
11	35580 X	33555	-0-	-2025	-0-	33554	3	1	9	Y	1					76
12	36022 X	35328	-0-	-694	-0-	35292	3	36	9	Y	33					109
01	36022 X	34990	-0-	-1032	-0-	34953	3	37	9	Y	34					143

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

08	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			Y	-0-					30
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			Y	-0-	17	1			13
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			Y	-0-	9	1			4
11	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			Y	-0-	2	1			1
12	5177 X	4316	-0-	-861	-0-	4316	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	5177 X	3839	-0-	-1338	-0-	3839	3			Y	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	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

08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

08	6510 X	5044	-0-	-1466	-0-	5044	3			Y	-0-					100
09	5850 X	5410	-0-	-440	-0-	5407	3	3	9	Y	3					103
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5329	3	3	9	Y	3	2	8			104
11	4890 X	4439	-0-	-451	-0-	4437	3	2	9	Y	2					106
12	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6238	3	14	9	Y	13					119
*01	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6628	3	19	9	Y	17					136

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

08	29326 X	23804	-0-	-5522	-0-	23803	3	1	9	N	1					112
09	30866 X	30866	-0-	-0-	-0-	30847	3	19	9	N	17					129
10	31713 X	31713	-0-	-0-	-0-	31668	3	45	9	N	41					170
11	30660 X	27459	-0-	-3201	-0-	27424	3	35	9	N	32					202
12	32662 X	32662	-0-	-0-	-0-	32563	3	99	9	N	90					292
01	31899 X	31275	-0-	-624	-0-	31176	3	99	9	N	90	191	1			191

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

08	3100 N	1489	-0-	-1611	234	1489	3			Y	-0-					53
09	1530 N	1241	-0-	-289	-0-	1241	3			Y	-0-					53
10	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3			Y	-0-					53
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	3	1	9	Y	1					54
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	3	1	9	Y	1					55
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					55

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

08	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					112
09	27000 X	-0-	-0-	-27000	-0-					N	-0-					112
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			-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-

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	3			N	-0-					30
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					30
10	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	4032	3			N	-0-					30
11	4320	X	3720	-0-	-600	-0-	3720	3			N	-0-					30
12	4495	X	3675	-0-	-820	-0-	3675	3			N	-0-					30
01	4495	X	4458	-0-	-37	-0-	4458	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12234	3	9	9	Y	8					67
09	15930	X	13967	-0-	-1963	-0-	13967	3			Y	-0-					67
10	16461	X	13565	-0-	-2896	-0-	13535	3	30	9	Y	27					94
11	15930	X	12161	-0-	-3769	-0-	12160	3	1	9	Y	1	16	7			79
12	14446	X	13298	-0-	-1148	-0-	13295	3	3	9	Y	3					82
01	14446	X	12303	-0-	-2143	-0-	12302	3	1	9	Y	1					83

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
08	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8755	3	4	9	N	4					47
09	8700	X	8434	-0-	-266	-0-	8432	3	2	9	N	2					49
10	8990	X	8606	-0-	-384	-0-	8603	3	3	9	N	3					52
11	8700	X	8248	-0-	-452	-0-	8237	3	11	9	N	10					62
*12	8990	X	8462	-0-	-528	-0-	8461	3	1	9	N	1	18	7			45
01	8773	X	8359	-0-	-414	-0-	8358	3	1	9	N	1					46

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	7653	-0-	-1616	-0-	7548	3	105	9	Y	95					230
09	9030	X	5297	-0-	-3733	-0-	5203	3	94	9	Y	85	133	1			182
10	9331	X	5603	-0-	-3728	-0-	5568	3	35	9	Y	32	135	1			79
11	9030	X	4895	-0-	-4135	-0-	4882	3	13	9	Y	12	59	1			32
12	7967	X	5398	-0-	-2569	-0-	5375	3	23	9	Y	21	25	1			28
01	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	6424	3	10	9	Y	9	17	1			20

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	12070	-0-	-2965	-0-	12041	3	29	9	N	26					147
09	19470	X	17716	-0-	-1754	-0-	17696	3	20	9	N	18					165
10	20119	X	19273	-0-	-846	-0-	19225	3	48	9	N	44					209
11	19470	X	16898	-0-	-2572	-0-	16850	3	48	9	N	44	188	1			65
12	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	18255	3	69	9	N	63					128
01	19282	X	17202	-0-	-2080	-0-	17147	3	55	9	N	50					178

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4392	3	20	9	Y	18					55
09	6330	X	3555	-0-	-2775	-0-	3536	3	19	9	Y	17	32	1			40
10	6541	X	5647	-0-	-894	-0-	5634	3	13	9	Y	12	30	1			22
11	6090	X	4696	-0-	-1394	-0-	4685	3	11	9	Y	10	17	1			15
12	6293	X	5939	-0-	-354	-0-	5925	3	14	9	Y	13	11	1			17
01	5642	X	5163	-0-	-479	-0-	5156	3	7	9	Y	6	10	1			13

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17887 X	14753	-0-	-3134	-0-	14699	3	54	9	N	49					166
09	17310 X	13942	-0-	-3368	-0-	13888	3	54	9	N	49					215
10	16554 X	15204	-0-	-1350	-0-	15147	3	57	9	N	52					267
11	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15714	3	100	9	N	91	189	1			169
12	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	16830	3	95	9	N	86					255
*01	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	16687	3	88	9	N	80	186	1			149

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

08	6696	3973	-0-	-2723	-0-	3972	3	1	9	N	1					121
09	6480	4757	-0-	-1723	-0-	4709	3	48	9	N	44	144	1			21
10	6696	6162	-0-	-534	-0-	6156	3	6	9	N	5					26
11	6480	4682	-0-	-1798	-0-	4647	3	35	9	N	32					58
12	6014 #	4408	-0-	-1606	-0-	4369	3	39	9	N	35					93
*01	7536	7116	-0-	-420	-0-	7077	3	39	9	N	35					128

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					1
09	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					1
10	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					1
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					1
12	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					1
*01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	2	1	444	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	299	-0-	-901	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	650	-0-	-497	-0-	650	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3871	-0-	-1678	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3098	-0-	-2272	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
*01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	4107	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

08	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	4519	-0-	-6486	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
11	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
12	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
*01	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	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

08	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1784	2			N	-0-					41
09	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	2			N	-0-					41
10	3100	N	4052	-0-	952	1123	4052	2			N	-0-					41
11	3000	N	3500	-0-	500	1623	3500	2			N	-0-					41
12	2190	X	567	-0-	-1623	-0-	567	2			N	-0-					41
01	2170	X	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			N	-0-					41

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

08	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2920	-0-	-80	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	26631	2			N	-0-					-0-
*01	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	22302	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

08	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					16
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					16
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					16
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					16
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					16
*01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1974	2	18	9	N	16					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	2992	3			Y	-0-					37
09	3510	X	2901	-0-	-609	-0-	2901	3			Y	-0-					37
10	3627	X	3012	-0-	-615	-0-	3012	3			Y	-0-					37
11	3510	X	2850	-0-	-660	-0-	2849	3	1	9	Y	1					38
12	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	3011	3	4	9	Y	4					42
01	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	2997	3	4	9	Y	4					46

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			Y	-0-					105
09	6540	X	5383	-0-	-1157	-0-	5383	3			Y	-0-					105
10	6758	X	5491	-0-	-1267	-0-	5491	3			Y	-0-					105
11	6540	X	5388	-0-	-1152	-0-	5385	3	3	9	Y	3					108
12	5704	X	5535	-0-	-169	-0-	5534	3	1	9	Y	1					109
01	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	5464	3	3	9	Y	3					112

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

08	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					N	-0-					-0-
09	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
10	32725	X	32725	-0-	-0-	-0-	32725	2			N	-0-					-0-
11	28555	X	28555	-0-	-0-	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
12	33768	X	33768	-0-	-0-	-0-	33768	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	29077	-0-	-1489	-0-	29077	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

08	5301	X	3534	-0-	-1767	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
*01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
10	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
11	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
12	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
*01	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	2			N	-0-					-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					81
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					81
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					81
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					81
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					81
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					81

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

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

08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51765 06/03/2019

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	46	77	1			42
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	88					130
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	26	122	1			34
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	35					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					78

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

08	4495		2240	-0-	-2255	-0-	19	1	2221	3	Y	-0-					-0-
09	4350		2694	-0-	-1656	-0-	18	1	2676	3	Y	-0-					-0-
10	4433	#	2822	-0-	-1611	-0-	19	1	2803	3	Y	-0-					-0-
11	3958		2714	-0-	-1244	-0-	17	1	2697	3	Y	-0-					-0-
12	1519		466	-0-	-1053	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
01	1519		1127	-0-	-392	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MANZANITA OPERATING, LLC 525052
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	-0-					-0-
09	13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	55	2	42	9	Y	38	86	1			86
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	8	2	40	9	Y	36					122
10	280 R	280	-0-	-0-	-0-	135	2	145	9	Y	132	205	1			49
11	83 R	83	-0-	-0-	-0-	3	2	80	9	Y	73	81	1			41
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	47	36	1			52
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	47	40	1			59

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

08	1519 #	159	-0-	-1360	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	1470 #	535	-0-	-935	-0-	535	3		N	-0-			-0-
10	1519 #	237	-0-	-1282	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11	990 #	266	-0-	-724	-0-	266	3		N	-0-			-0-
12	899 #	147	-0-	-752	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*01	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1811	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	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

08	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	2		N	-0-			-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2		N	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	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
08	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	390	N	102	-0-	-288	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	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
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					125
09	2400	X	2200	-0-	-200	-0-	2200	2			N	-0-					125
10	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					125
11	2400	X	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			N	-0-					125
12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					125
01	2387	X	2128	-0-	-259	-0-	2128	2			N	-0-					125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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
08	3069	#	1802	-0-	-1267	-0-	1787	3	15	9	N	14	13	1			9
09	2970	#	2300	-0-	-670	-0-	2281	3	19	9	N	17	18	1			8
10	3069	#	2316	-0-	-753	-0-	2281	3	35	9	N	32	29	1			12
11	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	2958	3	39	9	N	35	26	1			21
12	2976	#	2687	-0-	-289	-0-	2652	3	35	9	N	32	36	1			17
*01	3096	R	3096	-0-	-0-	-0-	3051	3	45	9	N	41	47	1			11

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	449	2	13	9	Y	12	14	1			1
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	420	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

08	868	N	802	-0-	-66	-0-	732	2	70	9	N	64					176
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	739	2	73	9	N	66	180	1			62
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	712	2	73	9	N	66					128
11	780	N	655	-0-	-125	-0-	579	2	76	9	N	69					197
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	564	2	69	9	N	63	153	1			107
01	775	N	606	-0-	-169	-0-	529	2	77	9	N	70					177

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

08	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1457	-0-	-527	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

08	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
*01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

08	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	1962	2	44	9	N	40					205
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2120	2	24	9	N	22					227
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2207	2	35	9	N	32	177	1			82
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1988	2	47	9	N	43					125
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2243	2	36	9	N	33					158
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2231	2	48	9	N	44	167	1			35

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

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-

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
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	645	-0-	-874	-0-	645	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	5196	2	73	9	Y	66	72	1			3
09	5100	X	5027	-0-	-73	-0-	4955	2	72	9	Y	65	58	1			10
10	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4885	2	70	9	Y	64	67	1			7
11	5100	X	4409	-0-	-691	-0-	4342	2	67	9	Y	61	67	1			1
12	5270	X	4542	-0-	-728	-0-	4467	2	75	9	Y	68	62	1			7
01	5270	X	4368	-0-	-902	-0-	4368	2			Y	-0-	6	1			1

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2559	-0-	-169	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2709	-0-	-19	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2635	-0-	-62	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	18	1	81	3	N	-0-					-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	N	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	N	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	3	N	-0-					-0-
12	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					27
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					27
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					27
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					27
12	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					27
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 46 WELL #: RRCID -> 284879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10397 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	14					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					47

MASTERSON, M. I. B WELL #: RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1	21	3	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	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
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ELAND ENERGY, INC. 246565
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782 X	3376	-0-	-406	-0-	3337	3	39	9	N	35					82
09	3660 X	3356	-0-	-304	-0-	3334	3	22	9	N	20					102
10	3627 X	3433	-0-	-194	-0-	3388	3	45	9	N	41					143
11	3510 X	3367	-0-	-143	-0-	3323	3	44	9	N	40					183
12	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	3466	3	58	9	N	53					236
*01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3635	3	46	9	N	42	182	1			96

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

08	3100 N	3314	-0-	214	214	31	1	3161	2	Y	111					353
						122	9									
09	3000 N	2901	-0-	-99	115	30	1	2795	2	Y	69	184	1			238
						76	9									
10	2418 N	267	-0-	-2151	-0-	267	2			Y	-0-					238
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	1	189	1			50
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					50
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					50

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

08	7223 X	6507	-0-	-716	-0-	31	1	6292	2	Y	167					278
						184	9									
09	8340 X	4784	-0-	-3556	-0-	30	1	4630	2	Y	113	183	1			208
						124	9									
10	8618 X	5558	-0-	-3060	-0-	5364	2	194	9	Y	176	170	1			214
11	8340 X	5945	-0-	-2395	-0-	28	1	5777	2	Y	127	172	1			169
						140	9									
12	6510 X	4675	-0-	-1835	-0-	31	1	4504	2	Y	127	172	1			124
						140	9									
01	6510 X	3490	-0-	-3020	-0-	31	1	3459	2	Y	-0-					124

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

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-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

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

08	217	X	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					17
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					17
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					17
11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	86	2	196	9	N	178	151	1	3	8	41
12	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	64	2	11	9	N	10					51
01	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					51

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

08	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			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

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

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-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

*08	1488	N	1418	-0-	-70 B	-0-	1304	2	114	9	Y	104					446
*09	1830	N	1141	-0-	-689 B	-0-	1116	2	25	9	Y	23					469
*10	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	1070	2	1460	3	Y	-0-					469
*11	1500	N	1324	-0-	-176 B	-0-	1283	2	41	9	Y	37					506
*12	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	15					521
01	1891	N	1630	-0-	-261 B	-0-	1602	2	28	9	Y	25	187	1			359

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	116	-0-	116	116	116	2		Y	-0-			-0-
10	143 R	27	-0-	-116	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

*08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
*09	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
*11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
*12	372 #	75	-0-	-297	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
*01	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

*08	T. A.	96	-0-	96	129	96	2		Y	-0-			-0-
*09	T. A.	133	-0-	133	262	133	2		Y	-0-			-0-
10	269 R	7	-0-	-262	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	124 #	2	-0-	-122	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
01	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			-0-
10	17 R	1	-0-	-16	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

*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-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

*08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			18
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			18
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			18
*11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			18
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
*11	14B2 EXT	-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

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

08	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1053	2	194	9	Y	176	252	1			32
09	1350 #	1345	-0-	-5	-0-	1168	2	177	9	Y	161	82	1			111
10	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1561	2	314	9	Y	285	341	1			55
11	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1310	2	249	9	Y	226	168	1			113
12	1859 R	1859	-0-	-0-	-0-	1591	2	268	9	Y	244	257	1			100
*01	1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	1562	2	262	9	Y	238	258	1			80

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

08	1860 #	1059	-0-	-801	-0-	982	2	77	9	Y	70	101	1			61
09	2070 #	445	-0-	-1625	-0-	375	2	70	9	Y	64	33	1			92
10	2139 #	1404	-0-	-735	-0-	1279	2	125	9	Y	114	136	1			70
11	2070 #	1182	-0-	-888	-0-	1083	2	99	9	Y	90	67	1			93
12	1550 #	1181	-0-	-369	-0-	1073	2	108	9	Y	98	103	1			88
*01	2191 R	2191	-0-	-0-	-0-	2086	2	105	9	Y	95	103	1			80

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					85
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	886	2	30	9	N	27					112
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	2	30	9	N	27					139
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1175	2	32	9	N	29					168
12	961	N	387	-0-	-574	-0-	380	2	7	9	N	6					174
01	1209	N	396	-0-	-813	-0-	375	2	21	9	N	19					193

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 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
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	149	2	33	9	Y	30	33	1			84
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	122	2	19	9	Y	17	17	1			84
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	172	2	19	9	Y	17	17	1			84
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	169	2	20	9	Y	18	18	1			84
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	191	2	20	9	Y	18	18	1			84
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	228	2	39	9	Y	35	35	1			84

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					117
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					117
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					117
11	1380	N	527	-0-	-853	-0-	527	2			N	-0-					117
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					117
01	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1124	2			N	-0-					117

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 N	216	-0-	-311	-0-	214	2	2	9	Y	2					114
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	Y	4					118
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4					122
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	619	2	12	9	Y	11	50	1			83
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	454	2	11	9	Y	10					93
01	527 N	7	-0-	-520	-0-	5	2	2	9	Y	2					95

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y	4					80
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	193	2	11	9	Y	10					90
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	Y	10					100
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	465	2	29	9	Y	26	118	1			8
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	300	2	26	9	Y	24					32
01	341 N	22	-0-	-319	-0-	15	2	7	9	Y	6					38

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3091	-0-	91	91	3091	2			N	-0-					-0-
10	2308 N	2217	-0-	-91	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*01	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	5	1	1376	2	N	-0-					-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	2	1	1439	2	N	-0-					-0-
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	6	1	1560	2	N	-0-					-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	2	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	3	1	1493	2	N	-0-					-0-
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	2	1	1332	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	420 N	356	-0-	-64	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	420 N	297	-0-	-123	-0-	296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	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
08	5084	X	1225	-0-	-3859	-0-	1170	3	55	9	N	50					211
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3330	3	63	9	N	57	184	1			84
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3161	3	211	9	N	192	177	1			99
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6407	3	121	9	N	110					209
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5818	3	73	9	N	66	190	1			85
*01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	3	1	4832	3	N	111	158	1			38
							122	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

08	4123	X	689	-0-	-3434	-0-	689	3			N	-0-					77
09	3990	X	1838	-0-	-2152	-0-	1838	3			N	-0-					77
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					77
11	3270	X	192	-0-	-3078	-0-	192	3			N	-0-					77
12	1581	X	1303	-0-	-278	-0-	1303	2			N	-0-					77
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					77

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					69
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					69
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					69
01	496	N	270	-0-	-226	-0-	270	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

08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	1520	-0-	-1930	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
*01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	522	-0-	-1307	-0-	522	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	670	2	31	9	N	28					28
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					28
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					28
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					28
01	651	N	379	-0-	-272	-0-	379	2			N	-0-					28

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

08	11718	X	4915	-0-	-6803	-0-	4915	2			N	-0-					203
09	12000	X	3604	-0-	-8396	-0-	3604	2			N	-0-					203
10	12400	X	3011	-0-	-9389	-0-	3005	2	6	9	N	5	178	1			30
11	12000	X	5059	-0-	-6941	-0-	5059	2			N	-0-					30
12	11749	X	3510	-0-	-8239	-0-	3510	2			N	-0-					30
01	4929	X	2578	-0-	-2351	-0-	2578	2			N	-0-					30

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1080	-0-	-360	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					59
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					59
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					59
11	630	N	455	-0-	-175	-0-	448	2	7	9	N	6	6	8			59
12	682	N	160	-0-	-522	-0-	160	2			N	-0-					59
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

08	35309	X	35033	-0-	-276	-0-	34333	2	700	4	N	-0-					25
09	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	32213	2	246	9	N	224	181	1			68
10	32860	X	29475	-0-	-3385	-0-	29398	2	77	9	N	70					138
11	33900	X	28065	-0-	-5835	-0-	28063	2	2	9	N	2					140
12	35030	X	27477	-0-	-7553	-0-	27477	2			N	-0-					140
01	35030	X	26727	-0-	-8303	-0-	26727	2			N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
09	27101	X	27101	-0-	-0-	-0-	27101	2			Y	-0-					-0-
10	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	27993	X	677	-0-	-27316	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
01	27993	X	24380	-0-	-3613	-0-	24380	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	601	-0-	-484	-0-	601	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

08	7874	X	1428	-0-	-6446	-0-	1428	2			N	-0-					94
09	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					94
10	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					94
11	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					94
12	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					94
*01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					94

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
09	1770 N	1415	-0-	-355	-0-	1415	2		N	-0-			122
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			122
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			122
12	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2		N	-0-			122
01	2015 N	1814	-0-	-201	-0-	1814	2		N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

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

*08	7719 X	5130	-0-	-2589	-0-	5130	2		N	-0-			74
*09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2		N	-0-			74
10	7719 X	5558	-0-	-2161	-0-	5558	2		N	-0-			74
*11	7470 X	5290	-0-	-2180	-0-	5290	2		N	-0-			74
*12	7719 X	4711	-0-	-3008	-0-	4711	2		N	-0-			74
*01	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	2		N	-0-			74

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

08	3100 N	3110	-0-	10	10	350	1	2760 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3056	-0-	56	66	3	1	3053 2	N	-0-			-0-
10	3013 N	2947	-0-	-66	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
*01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	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

08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
09	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
11	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
12	2201 N	721	-0-	-1480	-0-	721	2		N	-0-			-0-
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
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

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

08	25594 X	25594	-0-	-0-	-0-	25594	2			N	-0-			-0-
09	18371 X	18371	-0-	-0-	-0-	18371	2			N	-0-			-0-
10	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	15925	2			N	-0-			-0-
11	22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	22754	2			N	-0-			-0-
12	22193 X	22193	-0-	-0-	-0-	22193	2			N	-0-			-0-
*01	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	20028	2			N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

08	7998 X	1578	-0-	-6420	-0-	166	1	1412	2	N	-0-			-0-
09	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	886	1	7546	2	N	-0-			-0-
10	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	873	1	7595	2	N	-0-			-0-
11	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	853	1	7429	2	N	-0-			-0-
12	8711 X	8123	-0-	-588	-0-	837	1	7286	2	N	-0-			-0-
01	8711 X	7962	-0-	-749	-0-	852	1	7110	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

*08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
*09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
*11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
*12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
*01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*08	7750 X	2642	-0-	-5108	-0-	2642	3			Y	-0-					31
09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			Y	-0-					31
10	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			Y	-0-	22	1			9
11	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			Y	-0-	9	1			-0-
12	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	4	1	9227	3	Y	7					7
						8	9									
*01	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	4	1	9098	3	Y	6	5	1			8
						7	9									

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					27
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			Y	-0-					27
10	4526 X	4098	-0-	-428	-0-	4098	3			Y	-0-					27
11	4380 X	4051	-0-	-329	-0-	4051	3			Y	-0-					27
12	5239 X	2541	-0-	-2698	-0-	1	1	2540	3	Y	-0-					27
01	5239 X	2618	-0-	-2621	-0-	1	1	2617	3	Y	-0-					27

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	536	3	57	9	Y	52					92
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	375	3	139	9	Y	126					218
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	325	3	132	9	Y	120	155	1			183
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	262	3	56	9	Y	51	182	1			52
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	286	3	211	9	Y	192					244
01	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	3			Y	-0-	176	1			68

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	1			N	-0-					104
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					104
10	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					104
11	3000 N	3188	-0-	188	188	3188	2			N	-0-					104
12	2668 N	2480	-0-	-188	-0-	2480	1			N	-0-					104
*01	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			23
09	330 N	171	-0-	-159	-0-	171	3		N	-0-			23
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			23
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			23

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25482 X	5235	-0-	-20247	-0-	5235	3		N	-0-			-0-
09	23790 X	-0-	-0-	-23790	-0-				N	-0-			-0-
10	24583 X	-0-	-0-	-24583	-0-				N	-0-			-0-
11	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-				N	-0-			-0-
12	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-				N	-0-			-0-
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18569 X	3123	-0-	-15446	-0-	3123	3		N	-0-			-0-
09	17640 X	-0-	-0-	-17640	-0-				N	-0-			-0-
10	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-				N	-0-			-0-
11	17970 X	-0-	-0-	-17970	-0-				N	-0-			-0-
12	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-				N	-0-			-0-
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			-0-

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
08	18786 X	3423	-0-	-15363	-0-	3423	3		N	-0-			-0-
09	18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-				N	-0-			-0-
10	22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-				N	-0-			-0-
11	21540 X	-0-	-0-	-21540	-0-				N	-0-			-0-
12	22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-				N	-0-			-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-			-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29667	X	5324	-0-	-24343	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
09	28710	X	-0-	-0-	-28710	-0-					N	-0-					-0-
10	29667	X	-0-	-0-	-29667	-0-					N	-0-					-0-
11	25350	X	-0-	-0-	-25350	-0-					N	-0-					-0-
12	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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

08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

08	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12711	2	12	9	N	11					339
09	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15378	2	12	9	N	11					350
10	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13964	2	10	9	N	9					359
11	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13964	2	21	9	N	19					378
12	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10914	2	35	9	N	32					410
*01	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13058	2	35	9	N	32					442

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
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					173
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					173
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					173
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					173
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					173
*01	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					173

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					132

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
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
08	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-	56	1			147
09	DLQ G-10	306	-0-	306	491	306	3			Y	-0-	98	1			49
10	833 N	342	-0-	-491	-0-	342	3			Y	-0-					49
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-	8	1			41
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

08	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	88	-0-	88	141	88	3			Y	-0-					-0-
10	239 N	98	-0-	-141	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1519	2	7	9	N	6	163	1			187
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	2	7	9	N	6					193
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	N	11					204
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	N	6					210
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1501	2	9	9	N	8					218
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1486	2	9	9	N	8					226

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-